陕西省陕北侏罗纪煤田神府矿区新民开采区

总体规划（修编）环境影响报告书

（简本）

委托部门：陕西省发展和改革委员会

编制单位：中煤科工西安研究院（集团）有限公司

二〇二三年十二月

目　录

附件：

开展矿区规划环境影响评价的委托书；

1 总则

1.1 规划实施背景及评价工作过程

1.1.1 规划实施背景

新民开采区位于陕北侏罗纪煤田最北端，西接神府矿区北区和神府矿区南区，东北临庙哈孤矿区，为国家 14 个大型煤炭基地中神东煤炭基地的主力矿区，是陕北能源化工基地得重要组成部分，行政区划隶属于陕西省神木市、府谷县管辖。地理坐标为东经 110°23′-110°46′，北纬 38°52′-39°24′。

2002 年 10 月 25 日，原国家发展计划委员会以“计基础[2002]2075 号”对陕西省神府矿区新民开采区总体规划予以批复，批复的规划区范围为北以陕蒙边界为界，南部及东部以 5-1 煤层露头线和火烧区边界线为界，西部以悖牛川、窟野河为界，规划区南北长 37km，东西宽 31km，面积约 1150km^2，规划煤炭地质储量 68.8 亿吨。共批复 9 个井田和 1 处预留区，具体为三道沟矿井 9.00Mt/a、榆家梁矿井 8.00Mt/a、杨伙盘矿井 4.00Mt/a、袁家梁矿井 4.00Mt/a，沙沟岔矿井 4.00Mt/a、石窑店矿井 3.00Mt/a、青龙寺矿井 3.00Mt/a、郭家湾矿井 3.00Mt/a 和南梁矿井 0.75Mt/a，在三道沟井田西侧划出一处面积为 50.7km^2 的预留区。另外，矿区内有 6 个小煤矿开采区，分别为蛇口峁小煤矿开采区、三道沟小煤矿开采区、新民小煤矿开采区、永兴小煤矿开采区、榆家梁小煤矿开采区、杨伙盘小煤矿开采区。规划 2002-2015 年建设总规模 38.75 Mt/a（不含小煤矿开采区）。2009 年 12 月，原国家环境保护总局以“环审〔2009〕540 号”出具了《关于陕西省神府矿区新民开采区总体规划环境影响报告书的审查意见》。

自原国家发展计划委员会批准新民开采区总体规划至今，已经历时 21 年，原规划的井田均已建成，具体为三道沟矿井 9.00Mt/a、榆家梁矿井 13.00Mt/a、杨伙盘矿井核定能力 6.00Mt/a、沙沟岔矿井 2.10Mt/a、石窑店矿井核定能力 5.00Mt/a、青龙寺矿井 4.00Mt/a、南梁矿井 4.00Mt/a、袁家梁和郭家湾井田合并建成郭家湾矿井 8.00Mt/a。小煤矿开采区内的地方煤矿经过整合、机械化改造形成了规模较大的煤矿。目前神府矿区新民开采区规划范围内现有 72 处采矿权，生产矿井 68 座，在建矿井 4 个，生产矿井实际规模 101.65Mt/a，现状生产规模较 2002 年版批复规划增加 62.9Mt/a、增加比例为 162.3%。

由于新民开采区新增较多整合煤矿，已有生产建设煤矿总规模扩大，且涉及生态保护红线明显增多等原因，原规划已不能指导矿区煤炭开发。根据生态环境部、国家发展

和改革委员会、国家能源局三部委联合发布的《关于进一步加强煤炭资源开发环境影响评价管理的通知》(环环评〔2020〕63 号) 和国家发展和改革委员会令第 14 号《煤炭矿区总体规划管理暂行规定》，为统筹做好神府矿区新民开采区煤炭资源开发和环境保护工作，加快陕北能源化工基地建设，推进矿区开发前期工作，陕西省发展和改革委员会委托中煤西安设计工程有限公司对原批复的陕西省神府矿区新民开采区总体规划进行修编；规划修编在已批复总体规划矿区范围基础上进行了局部调整，尽量维持现有生产矿井现状，井田划分以已有采矿证为准，修编后规划北部以陕蒙边界为界；东部与南部以 5-1 和 5-2 煤层露头线、火烧区边界线、采矿权叠合的外界为界；局部以划出生态红线调整；西部以神府矿区北区和神府矿区南区东边界为界；规划区南北长约 41km；东西宽约 30km，面积约 1222.66km^2，由 230 个拐点圈定。规划矿井数量 72 个，总规模 105.65Mt/a，共划分为 72 处井田，6 处后备区、5 处勘查区，其中生产矿井 68 处，规划规模 101.15Mt/a，在建矿井 4 处，规划规模 4.50Mt/a。修编后，矿区面积增加 72.66km^2，矿井数量增加 63 个，矿区规模增加 66.9Mt/a，同时增加 5 处后备区以及 5 处勘查区。

1.1.2 评价工作过程

依据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《规划环境影响评价条例》及其他相关管理规定，陕西省神府矿区新民开采区总体规划（修编）应当编制环境影响报告书，对矿区已实施规划项目产生的环境影响进行回顾评价，并对未来规划项目实施可能造成的环境影响进行分析、预测和评价，根据回顾评价结论提出已实施项目下一步应注意的环境问题及采取的环境影响减缓措施、拟实施项目应采取的预防或者减缓不良环境影响的对策和措施，以此指导下阶段规划项目的设计及实施。鉴于此，陕西省发展和改革委员会于 2022 年 6 月委托中煤科工西安研究院（集团）有限公司开展陕西省神府矿区新民开采区总体规划（修编）环境影响评价工作。接到委托后，中煤科工西安研究院（集团）有限公司组织相关人员对神府矿区南区原规划方案及规划环境影响报告、本次规划方案进行了初步分析，并开展多次现场踏勘、资源环境现状调查、相关资料收集，按照规划环评技术导则等有关技术文件要求，编制完成了《陕西省陕北侏罗纪煤田神府矿区新民开采区总体规划（修编）环境影响报告书》。

报告书编制过程中，得到了陕西省发展和改革委员会、陕西省生态环境厅、榆林市发展和改革委员会、榆林市生态环境局、神木市发展和改革委员会、府谷县发展和改革委员会、中煤西安设计工程有限责任公司等有关单位的大力支持与协助，在此一并致谢。

1.2 评价范围及评价时段

1.2.1 评价范围

根据规划方案实施各活动环境影响因素分布场所、影响范围及程度、环境保护目标的分布情况，矿区地域范围涉及陕西神木市，但由于各环境要素的影响范围不同，其重点评价范围确定如下：

生态环境：规划范围外延 2km，总面积约 1624.68km^2，重点关注规划区范围。

地下水：以规划矿区所在水文地质单元为评价范围。规划区北侧以布尔洞沟边界为界；西侧以悖牛川、窟野河为界；东侧以孤山川为界；南部以苏川村附近垂直于孤山川、窟野河为界；总面积 1778.85km^2。评价范围涉及 2 个次级水文地质单元，分别为窟野河流域面积 1060.58km^2，孤山川流域面积 718.27km^2。重点评价范围为规划矿区范围。

地表水：规划区地表水体主要为孤山川、窟野河及支流悖牛川，评价范围为各河流矿区上游 500m 至矿区下游 500m。

环境空气：总体规划矿区及周边 2km 为评价范围，包括府谷杜松自然保护区一类区。重点关注各煤矿工业场地外扩 2.5km 的范围。

声环境：工业场地边界外 200m 以内，各主要运输线路红线两侧外 200m 以内区域，并兼顾附近声环境敏感目标。

土壤环境：土壤生态型评价范围为规划区及周边 2km 范围，土壤环境污染型评价范围取规划矿区内各煤矿工业场地外延 0.2km。

1.2.2 评价时段

矿区现状评价年为 2021 年，规划近期与规划区均衡服务年一致，确定为 2022-2038 年，规划远期至 2069 年。

1.3 评价内容及评价重点

根据矿区规划特点及所在区域的生态环境现状，本次评价工作的内容及重点为：

（1）在综合分析规划方案的范围、目标、布局、规模等基础上，重点分析规划方案目标的合理性、生态空间保护的有效性、以及与相关规划的一致性，识别规划方案存在的环境缺陷，并提出优化调整建议；

（2）通过开展区域资源与环境现状及变化趋势评价及生态环境影响回顾性评价，全面梳理区域生态环境问题及其成因，识别规划实施过程存在的环境问题，并提出改进建议和要求；

（3）根据煤炭矿区开发特点和区域环境敏感程度，重点评价规划方案实施对生态

环境、水环境（重点是水资源承载力）以及重要敏感环境保护目标的影响；

（4）根据规划方案环境影响因素及其实施后对环境的影响程度、范围，在遵循循环经济、可持续发展理念下，提出预防和减缓不利环境影响的对策和措施；

（5）综合评价规划方案的合理性，并提出优化建议。

2 矿区总体规划概况

2.1 矿区位置

神府矿区新民开采区位于陕西省神木市、府谷县境内，行政区划隶属神木市永兴、孙家岔、店塔及府谷县的新民、田家寨、庙沟门、老高川、大昌汗诸乡镇管辖。地理坐标为东经 110°23′-110°46′，北纬 38°52′-39°24′规划区中心向南距神木市 25km，方位 40°，向东距府谷县 60km，距榆林市 130km，直距约 95km，交通条件便利。

2.2 原规划实施情况

自原国家发展计划委员会批准神府矿区新民开采区总体规划至今，已经历时 21 年，原 2002 年版规划的 9 个井田均已建成，其中包括三道沟矿井 9.00Mt/a、榆家梁矿井 8.00Mt/a、杨伙盘矿井 6.00Mt/a、沙沟岔矿井 2.10Mt/a、石窑店矿 5.00Mt/a、青龙寺矿井 4.00Mt/a、南梁矿井 3.00Mt/a、袁家梁和郭家湾井田合并建成郭家湾矿井 8.00Mt/a。同时，经过资源整合、置换，目前神府矿区新民开采区规划范围内现有 72 处采矿权，生产矿井 68 座，在建矿井 4 个，矿区生产矿井实际规模 101.65Mt/a。

规划区内生产井田现状生产规模较 2002 年版批复规划增加 62.9Mt/a、增加比例为 160%（较 2009 年规划环评时增加 55.57Mt/a、增加比例为 120.6%）。规划区内现状开发井田统计见表 2.2.2-1，各生产矿井建设现状情况见表 2.2.2-2。

规划区已有的选煤厂主要有神华集团榆家梁选煤厂、郭家湾选煤厂、青龙寺选煤厂、石窑店选煤厂等大型矿井配套选煤厂及附近的选煤厂共 72 座，上一轮规划中新城川群矿型选煤（4.8Mt/a）未建设，但规划区内存在向融德洗选煤有限公司（3Mt/a）、聚利源商贸公司洗煤厂（1.8Mt/a）等群矿型选煤设施。

表 2.2.2-1 新民开采区各矿区建设现状一览表

序号	井田名称	开发情况	面积(km^2)	保有储量(Mt)	2002年规划（2009年规划环评）规模(Mt/a)	环评批复文号及规模(Mt/a)		投产时间	现生产规模(Mt/a)	剩余服务年限（a）	备注（建设及核增情况）
						批复文号	规模				
1.	郭家湾煤矿	生产	119.26	1127.86	8	环审[2011]108 号	8	2015.11	8	60.4	保供煤矿
2.	青龙寺煤矿	生产	50.38	288.91	3	环审[2011]103 号、榆政审批生态发[2023]5 号	4	2016.1	4	31	保供煤矿
3.	南梁煤矿	生产	22.96	125.39	0.75	陕环批复[2010]257 号	1.2	2011.5	3	13.4	2022 年产能由 1.2Mt/a 核增至 3.0Mt/a
4.	府谷县郭家湾煤矿	在建	19.68	191.27			2.1	/	2.1	39	在建（试运转，未进行综合验收）
5.	沙沟岔煤矿	生产	29.62	134.11	4	陕环发[2013]161 号	2.1	2016.01	2.1	27.4	
6.	三道沟煤矿	生产	176.13	1449.41	9	环审〔2005〕387 号	9	2007.06	9	69	保供煤矿
7.	中能亿安煤矿	生产	39.00	77.81		陕环批复[2013]158 号	1.2	2016.01	1.8	18.5	保供煤矿，产能核增至 1.8 Mt/a
8.	宝山煤矿	生产	14.67	58.86		陕环批复[2013]328 号	1.2	2009.02	1.8	14	保供煤矿，产能核增至 1.8 Mt/a
9.	新田煤矿	生产	6.70	6.33		榆政环发[2011]25 号	0.45	2013.10	0.6	4.5	
10.	瑞丰煤矿	生产	11.32	69.46		榆政环发[2010]96 号	1.5	2013.05	2.4	12.4	保供煤矿，产能核增至 2.4 Mt/a
11.	兴胜民煤矿	生产	4.59	16.53		榆政环发[2011]13 号	1.2	2013.09	1.2	5.9	
12.	榆家梁煤矿	生产	56.33	127.57	8	陕环函〔2004〕176 号	18	2001.01	8	5.7	开采末期，产能降低
13.	杨伙盘煤矿	生产	26.92	251.88	4	陕环批复〔2011〕690 号	2.4	2001.10	6.0	18	保供煤矿，2020 年由 4.0 万吨核增至 5.0 万吨；2022 年由 5.0 再次扩增至 6.0
14.	石窑店煤矿	生产	103.82	765.01	3	环审[2006]224 号	3	2008.07	5	41	保供煤矿，2022 年产能由 3.0Mt/a 核增至 5.0Mt/a
15.	百吉煤矿	生产	15.42	23.88		榆政环发[2009]278 号、2023 年最新环评	0.9	2015.01	0.9	11.4	
16.	王塔煤矿	生产	4.94	7.90		陕环批复[2017]179 号	0.9	2006.01	0.9	3.8	现状未生产
17.	恒辽煤矿	生产	5.85	11.17		陕环批复[2018]30 号	0.45	/	1.2	4	保供煤矿，产能核增至 1.2Mt/a
18.	黑拉畔煤矿	在建	5.70	25.94		榆政环发[2010]150 号	0.6	/	0.6	18.5	

序号	井田名称	开发情况	面积 (km^2)	保有储量(Mt)	2002年规划（2009年规划环评）规模 (Mt/a)	环评批复文号及规模(Mt/a)		投产时间	现生产规模 (Mt/a)	剩余服务年限（a）	备注（建设及核增情况）
						批复文号	规模				
19.	老张沟煤矿	生产	6.42	24.37		榆政环发[2010]186号	0.45	2008.01	0.45	23.2	
20.	孙营岔一矿	生产	7.19	22.83		榆政环发[2011]10号	0.6	2000.01	0.6	16.3	
21.	前梁煤矿	生产	2.97	17.09		陕环批复[2015]492号	0.6	2015.01	0.6	12.2	
22.	石岩沟煤矿	生产	8.03	51.59		陕环批复[2015]654号	1.2	2008.01	1.8	12.3	保供煤矿，2020年产能由1.2Mt/a核增至1.8Mt/a
23.	板墩焉村办煤矿	生产	5.77	25.56	0.45	榆政环发[2010]165号	0.9	2010.03	0.9	12.2	
24.	柳沟村联办煤矿	生产	7.00	1.33	0.45	榆政环发[2009]260号	0.45	2008.08	0.45	1.3	
25.	老虎沟煤矿	在建	5.66	18.30		榆政环发{2010}161号	0.6		0.6	13.1	在建（停产，未进行综合验收）
26.	盛海煤矿	在建	3.80	20.16		陕环批复[2016]372号	0.6	/	0.6	14.4	在建（试运转，未进行综合验收）
27.	西岔沟煤矿	在建	2.00	15.28		榆政环发[2010]23号	0.45		0.45	14.5	
28.	中汇富能煤矿	生产	4.20	14.09		陕环批复[2015]542号	0.6		0.6	10.1	
29.	前进煤矿	生产	1.57	4.85		府环发[2016]221号	0.3		0.3	6.9	停产煤矿
30.	张三沟煤矿	生产	3.03	22.33		陕环批复[2016]302号	0.6	2008.11	0.6	15.9	
31.	德丰煤矿	生产	7.20	17.64		榆政环发[2009]244号	0.6	2013.07	0.6	12.6	2016年停产至今
32.	东峰煤矿	生产	9.16	40.49	0.6	榆政环发[2012]268号	0.9	2014.09	0.9	19.3	
33.	福庆煤矿	生产	3.77	35.17		榆政环发[2011]33号	0.6		0.6	25.1	
34.	工农联营煤矿	生产	10.67	16.67	0.3	榆政环发{2010}132号	0.6	2014.06	0.6	11.9	
35.	和谐煤矿	生产	5.46	30.09		榆政环发[2011]2号	0.9	2010.02	0.9	14.3	2017年停产至今
36.	弘建煤矿	生产	17.27	78.56		榆政环发[2010]42号	0.9	2012.01	1.2	28.1	保供煤矿，2022年产能由0.9Mt/a核增至1.2Mt/a
37.	红草沟煤矿	生产	2.31	5.87		榆政环发[2011]127号	0.45		0.45	5.6	
38.	鸿锋煤矿	生产	11.09	67.48		榆政环发[2009]306号	0.9	2011.01	1.2	24.1	保供煤矿，2022年产能由0.9Mt/a核增至1.2Mt/a
39.	华成煤矿	生产	3.27	6.67		榆政环发[2010]189号	0.3		0.3	9.5	停产

序号	井田名称	开发情况	面积(km^2)	保有储量(Mt)	2002年规划（2009年规划环评）规模(Mt/a)	环评批复文号及规模(Mt/a)		投产时间	现生产规模(Mt/a)	剩余服务年限（a）	备注（建设及核增情况）
						批复文号	规模				
40.	华府煤矿	生产	4.41	15.83		陕环批复[2016]563号	0.6		0.6	11.3	
41.	华秦煤矿	生产	7.46	31.04		陕环批复[2013]128号	0.9	2017.09	0.9	14.8	
42.	汇能煤矿	生产	5.53	35.29		榆政环发[2011]117号	0.6		0.6	25.2	
43.	建新煤矿	生产	15.25	19.67		榆政环发[2009]238号	0.9		0.9	9.4	
44.	金宏湾煤矿	生产	13.64	27.07		榆政环发[2011]169号	0.6	2016.10	0.6	19.3	2008-2016年未开采
45.	锦盛煤矿	生产	5.34	63.05		陕环批复[2015]595号	0.9	2012.12	1.5	18	保供煤矿，2022年产能由0.9Mt/a核增至1.5Mt/a
46.	恒益煤矿	生产	0.63	34.24		榆政环发[2010]15号	0.9	2008.06	0.9	16.3	
47.	芦家梁煤矿	生产	4.45	15.27		榆政环发[2009]243号	0.45	2013.07	0.45	14.5	
48.	亿隆煤矿	生产	14.36	17.33		陕环批复[2012]264号	1.5	2015.02	1.2	6.2	
49.	能东煤矿	生产	5.61	64.89		榆政环发[2010]216号	1.5	2010.01	1.5	18.5	
50.	普禾煤矿	生产	5.27	29.92		陕环批复[2016]22号	0.6	2017.11	1.2	10.7	保供煤矿，2022年产能由0.6Mt/a核增至1.2Mt/a
51.	普泉煤矿	生产	1.85	8.06				2013.11	0.45	7.7	
52.	瑞泰煤矿	生产	4.75	36.03		陕环批复[2015]212号	0.45	2016.12	0.9	34.3	
53.	常胜煤矿	生产	2.32	3.59	0.3	榆政环发〔2010〕4号	0.45	2015.05	0.45	3.4	
54.	梦家塔煤矿	生产	0.84	3.73		榆政环批复[2016]314号	0.3		0.3	5.3	
55.	下韩梁煤矿	生产	2.25	12.36		榆政环批复{2016}24号	0.6		0.6	8.8	
56.	张明沟煤矿	生产	3.36	6.73		榆政环发〔2011〕14号	0.45	2013.12	0.45	6.4	
57.	顺垣煤矿煤矿	生产	9.59	8.56		榆政环发[2009]239号	0.6	2015.06	0.6	6.1	
58.	宋家圪台煤矿	生产	5.01	3.68		榆政环发[2011]231号	0.3		0.3	5.3	自2017年竣工之后并未进行煤矿开采工作
59.	通源煤矿	生产	8.54	81.50		榆政环发[2011]20号	1.5		1.5	23.3	
60.	万达煤矿	生产	10.24	32.85		榆政环发[2009]197号	0.6		0.6	23.5	2016年停产至今

序号	井田名称	开发情况	面积(km^2)	保有储量(Mt)	2002 年规划（2009 年规划环评）规模(Mt/a)	环评批复文号及规模(Mt/a)		投产时间	现生产规模(Mt/a)	剩余服务年限（a）	备注（建设及核增情况）
						批复文号	规模				
61.	万泰明煤矿	生产	9.98	81.08		榆政环发{2009}240 号	0.9	2018.01	1.5	21.2	
62.	祥荣煤矿	生产	6.26	13.14	0.3	榆政环发[2011]59 号	0.6		0.6	9.4	
63.	东沟联办煤矿	生产	5.93	26.07	0.45	榆政环发[2010]84 号	0.9	2011.07	0.9	12.4	
64.	瓦窑坡煤矿	生产	4.65	31.16	0.45	榆政环发[2011]128 号	0.9	2014.08	0.9	14.8	
65.	丈八崖联办煤矿	生产	10.88	40.86	0.45	陕环批复[2012]412 号	0.9	2015.03	0.9	19.5	
66.	新阳煤矿	生产	7.80	25.79		陕环批复[2015]74 号	0.9	2016.03	0.9	12.3	
67.	亿源煤矿	生产	14.06	23.92		榆政环发[2010]131 号	0.9	2014.04	1.2	8.5	保供煤矿，2022 年产能由 0.9Mt/a 核增至 1.2Mt/a
68.	谊丰煤矿	生产	7.80	23.16		榆政环发[2009]242 号	0.6	2013.07	1.2	8.3	保供煤矿，2022 年产能由 0.9Mt/a 核增至 1.2Mt/a
69.	中联煤矿	生产	20.92	68.34		榆政环发[2011]3 号	1.2		1.8	16.3	保供煤矿，2022 年产能由 0.9Mt/a 核增至 1.5Mt/a
70.	国能煤矿	生产	7.63	18.68				2016.10	1.2	6.7	停产
71.	大贝峁煤矿	生产	6.65	12.98	0.45	榆政环发[2010]300 号	0.6	2018.04	0.6	9.3	停产煤矿
72.	泰华煤矿	生产	7.77	7.50		榆政环发[2010]187 号	0.6	2013.01	0.6	5.4	
合计		/	/	/	/	/	**98.10**	/	**101.65**	/	/

表 2.2.2-2 新民开采区各生产矿井建设现状及变化情况一览表

序号	井田名称	2002 年规划（2009 年规划环评）规模(Mt/a)	环评规模及变化(Mt/a)		现状生产规模变化(Mt/a)		
			环评批复规模	较 2002 版规划增加	现状规模	较规划增加	较环评增加
1.	郭家湾煤矿	8	8	0	8	0	0.0
2.	青龙寺煤矿	3	4	1	4	1	0.0
3.	南梁煤矿	0.75	1.2	0.45	3	2.25	1.8
4.	府谷县郭家湾煤矿		2.1		2.1	2.1	0.0
5.	沙沟岔煤矿	4	2.1	-1.9	2.1	-1.9	0.0
6.	三道沟煤矿	9	9	0	9	0	0.0
7.	中能亿安煤矿		1.2		1.8	1.8	0.6
8.	宝山煤矿		1.8		1.8	1.8	0.0
9.	新田煤矿		0.45		0.6	0.45	0.15
10.	瑞丰煤矿		2.4		2.4	2.4	0.0
11.	兴胜民煤矿		1.2		1.2	1.2	0.0
12.	榆家梁煤矿	8	18	10	5	0	(13)
13.	杨伙盘煤矿	4	2.4	-1.6	6	2	3.6
14.	石窑店煤矿	3	3	0	5	2	2.0
15.	百吉煤矿		0.9		0.9	0.9	0.0
16.	王塔煤矿		0.9		0.9	0.9	0.0
17.	恒辽煤矿		0.45		1.2	1.2	0.8
18.	黑拉畔煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
19.	老张沟煤矿		0.45		0.45	0.45	0.0
20.	孙营岔一矿		0.6		0.6	0.6	0.0
21.	前梁煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
22.	石岩沟煤矿		1.2		1.8	1.8	0.6
23.	板墩焉村办煤矿	小煤矿开采区 0.45	0.9	0.45	0.9	0.45	0.0
24.	柳沟村联办煤矿	小煤矿开采区 0.45	0.45	0	0.45	0	0.0
25.	老虎沟煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0

序号	井田名称	2002年规划（2009年规划环评）规模(Mt/a)	环评规模及变化(Mt/a)		现状生产规模变化(Mt/a)		
			环评批复规模	较 2002 版规划增加	现状规模	较规划增加	较环评增加
26.	盛海煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
27.	西岔沟煤矿		0.45		0.45	0.45	0.0
28.	中汇富能煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
29.	前进煤矿		0.3		0.3	0.3	0.0
30.	张三沟煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
31.	德丰煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
32.	东峰煤矿	小煤矿开采区 0.6	0.9	0.3	0.9	0.3	0.0
33.	福庆煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
34.	工农联营煤矿	小煤矿开采区 0.3	0.6	0.3	0.6	0.3	0.0
35.	和谐煤矿		0.9		0.9	0.9	0.0
36.	弘建煤矿		0.9		1.2	1.2	0.3
37.	红草沟煤矿		0.45		0.45	0.45	0.0
38.	鸿锋煤矿		0.9		1.2	1.2	0.3
39.	华成煤矿		0.3		0.3	0.3	0.0
40.	华府煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
41.	华秦煤矿		0.9		0.9	0.9	0.0
42.	汇能煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
43.	建新煤矿		0.9		0.9	0.9	0.0
44.	金宏湾煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
45.	锦盛煤矿		0.9		1.5	1.5	0.6
46.	恒益煤矿		0.9		0.9	0.9	0.0
47.	芦家梁煤矿		0.45		0.45	0.45	0.0
48.	亿隆煤矿		1.2		1.2	1.2	0.0
49.	能东煤矿		1.5		1.5	1.5	0.0
50.	普禾煤矿		0.6		1.2	1.2	0.6
51.	普泉煤业		0		0.45	0.45	0.5

序号	井田名称	2002年规划（2009年规划环评）规模(Mt/a)	环评规模及变化(Mt/a)		现状生产规模变化(Mt/a)		
			环评批复规模	较2002版规划增加	现状规模	较规划增加	较环评增加
52.	瑞泰煤矿		0.45		0.45	0.45	0.0
53.	常胜煤矿	小煤矿开采区 0.3	0.45	0.15	0.45	0.15	0.0
54.	梦家塔煤矿		0.3		0.3	0.3	0.0
55.	下韩梁煤矿		0.45		0.6	0.45	0.15
56.	张明沟煤矿		0.45		0.45	0.45	0.0
57.	顺垣煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
58.	宋家圪台煤矿		0.3		0.3	0.3	0.0
59.	通源煤矿		1.5		1.5	1.5	0.0
60.	万达煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
61.	万泰明煤矿		0.9		1.5	1.5	0.6
62.	祥荣煤矿	小煤矿开采区 0.3	0.6	0.3	0.6	0.3	0.0
63.	东沟联办煤矿	小煤矿开采区 0.45	0.9	0.45	0.9	0.45	0.0
64.	瓦窑坡煤矿	小煤矿开采区 0.45	0.9	0.45	0.9	0.45	0.0
65.	丈八崖联办煤矿	小煤矿开采区 0.45	0.9	0.45	0.9	0.45	0.0
66.	新阳煤矿		0.9		0.9	0.9	0.0
67.	亿源煤矿		0.9		1.2	1.2	0.3
68.	谊丰煤矿		0.6		1.2	1.2	0.6
69.	中联煤矿		1.2		1.8	1.8	0.6
70.	国能煤矿		1.2		1.2	1.2	0.0
71.	大贝峁煤矿	小煤矿开采区 0.45	0.6	0.15	0.6	0.15	0.0
72.	泰华煤矿		0.6		0.6	0.6	0.0
合计		46.08（6.33）①	98.1	59.35	101.05	59.6（57.7）②	12.65（2.65）③
备注		① 括号内为小煤矿开采区内煤矿产能； ② 括号内考虑了沙沟岔煤矿情况，沙沟岔比规划批复减产 1.9Mt/a ③ 括号内为考虑了榆家梁煤矿情况，榆家梁煤矿较环评减产 10Mt/a					

2.3 矿区规划方案概况

2.3.1 矿区范围

本次规划修编后，矿区北部以陕蒙省界和矿权外界为界；东部和南部以 5^{-1} 和 5^{-2} 煤层露头线、火烧区边界线、采矿权叠合的外界为界，局部以划出生态红线调整；西部以神府矿区北区和神府矿区南区东边界为界；规划区南北长约 41km；东西宽约 30km，面积约 1222.66km^2，由 230 个拐点圈定。

相比上一轮规划，矿区范围由 1150km^2 增加至 1222.66km^2，增加面积 72.66km^2，增加比例为 6.32%。

2.3.2 矿区井田划分规划

本次修编井田划分原则上充分尊重矿权设置，生产、在建矿井考虑以其采矿权、划矿批复范围为井田界。结合区内煤层赋存条件、地形地貌、地面运输条件以及生产建设实际，全矿区共划分为 72 处井田，6 处后备区、5 处勘查区，矿区总规模 105.65Mt/a。其中，生产矿井 68 处，规划规模 101.15Mt/a；在建矿井 4 处，规划规模 4.50Mt/a；6 处后备区分别为后备区一、后备区二、石籽焉后备区、府谷县郭家湾后备区、板墩焉后备区和王庄子后备区；5 处勘查区分别为勘查区一、二、三、四、五。井田特征详见表 2.3.2-1。矿区划分方案见图 2.3.2-1。

表 2.3.2-1 井田及勘查区特征表

序号	矿井名称	开发情况	面积 km^2	开采标高及煤层	规划规模（Mt/a）	保有资源量（Mt）	设计可采储量（Mt）	服务年限（a）
1	郭家湾煤矿	生产	119.2613	标高：1270m-980m；开采煤层：4、5	8.00	1127.862	676.72	60.4
2	青龙寺煤矿	生产	50.3807	标高：1185m-995m；开采煤层：5^{-2}、3^{-1}、3^{-2} 号煤层	4.00	288.908	173.34	31.0
3	南梁煤矿	生产	22.9608	标高：1205m-990m；开采煤层：1^{-2}、2^{-2}、3^{-1}、$3^{-1下}$、5^{-1}、5^{-2}	4.00	125.385	75.23	13.4
4	府谷郭家湾煤矿	在建	19.6842	标高：1180m-1000m；开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、$3^{-2上}$、3^{-2}、4^{-2}、$5^{-2上}$、5^{-2}	2.10	191.268	114.76	39.0
5	沙沟岔煤矿	生产	29.6242	标高：1196m-1040m；开采煤层：4^{-2}、4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	2.10	134.106	80.46	27.4
6	德源三道沟煤	生产	176.1346	标高：	9.00	1449.413	869.65	69.0

序号	矿井名称	开发情况	面积 km^2	开采标高及煤层	规划规模（Mt/a）	保有资源量（Mt）	设计可采储量（Mt）	服务年限（a）
	矿			1196m-1033m 开采煤层：3、4、5				
7	中能亿安煤矿	生产	38.9996	标高：1220m-1100m；开采煤层：3^{-1}、4^{-3}、4^{-4}、5^{-1}、5^{-2}	1.80	77.806	46.68	18.5
8	宝山煤矿	生产	14.6669	标高：1260m-1175m 开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}	1.80	58.858	35.31	14.0
9	新田煤矿	生产	6.696	标高：1180m-1145m；开采煤层：5^{-1}	0.60	6.328	3.80	4.5
10	瑞丰煤矿	生产	11.3206	标高：1280m-1020m；开采煤层：3^{-1}、3^{-2}、$5^{-2上}$、5^{-2}	2.40	69.461	41.68	12.4
11	兴胜民煤矿	生产	4.5885	标高：1168m-1030m；开采煤层：3^{-2}、5^{-2}	1.20	16.534	9.92	5.9
12	榆家梁煤矿	生产	56.3317	标高：1205m-1040m；开采煤层：4^{-2}、4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	8.00	127.565	63.78	5.7
13	杨伙盘煤矿	生产	26.9176	标高：1170m-972m；开采煤层：2-2、3-1、3-2、4-3、5-1	6.00	251.875	151.13	18.0
14	石窑店煤矿	生产	103.8242	标高：1220m-960m；开采煤层：2^{-2}、3^{-2}、$5^{-2上}$、5^{-2}	8.00	765.011	459.01	41.0
15	百吉煤矿	生产	15.4181	标高：1200m-1170m；开采煤层：5^{-1}	0.90	23.879	14.33	11.4
16	王塔煤矿	生产	4.9429	标高：1018m-1005m；开采煤层：5^{-1}	0.90	7.898	4.74	3.8
17	恒辽煤矿	在建	5.8455	标高：1100m-965m；开采煤层：5^{-1}、5^{-2}	1.20	11.170	6.70	4.0
18	黑拉畔煤矿	生产	5.7007	标高：1140m-990m;开采煤层:3^{-1}、4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	0.60	25.939	15.56	18.5
19	老张沟煤矿	生产	6.4235	标高：1100m-985m；开采煤层：3^{-1}、4^{-3}、5^{-1}	0.45	24.369	14.62	23.2
20	孙营岔一矿	生产	7.1883	标高：1100m-990m；开采煤层：3^{-1}、3^{-2}、$5^{-2上}$、5^{-2}	0.60	22.826	13.70	16.3

序号	矿井名称	开发情况	面积 km^2	开采标高及煤层	规划规模（Mt/a）	保有资源量（Mt）	设计可采储量（Mt）	服务年限（a）
21	前梁煤矿	生产	2.9687	标高：1170m-1020m；开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、4^{-3}、5^{-1}	0.60	17.092	10.26	12.2
22	石岩沟煤矿	生产	8.0313	标高：1165m-995m； 开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、4^{-3}、5^{-1}	1.80	51.593	30.96	12.3
23	板墩焉村办煤矿	生产	5.7676	标高：1180m-1120m，开采煤层：4^{-3}、5^{-1}	0.90	25.560	15.34	12.2
24	柳沟村联办煤矿	生产	6.9959	标高：1155m-1135m；开采煤层：5	0.45	1.332	0.80	1.3
25	老虎沟煤矿	在建	5.6624	标高：1200m-1030m；开采煤层：3^{-3}	0.60	18.300	10.98	13.1
26	盛海煤矿	在建	3.8019	标高：1205m-1070m，开采煤层：3^{-1}、4^{-2}、5^{-1}、5^{-2}	0.60	20.159	12.10	14.4
27	西岔沟煤矿	生产	1.9987	标高：1220m-1110m 开采煤层：3^{-1}、4^{-4}、5^{-1}、5^{-2}	0.45	15.277	9.17	14.5
28	中汇富能煤矿	生产	4.1956	标高：1205m-1080m；开采煤层：4-2、5-1	0.60	14.091	8.45	10.1
29	前进煤矿	生产	1.5725	标高：1112m-1082m；开采煤层：5^{-1}、5^{-2}	0.30	4.850	2.91	6.9
30	张三沟煤矿	生产	3.0317	标高：1275m-1020m；开采煤层：1^{-2}、2^{-2}、3^{-1}、4^{-2}、4^{-4}、5^{-2}	0.60	22.326	13.40	15.9
31	德丰煤矿	生产	7.2012	标高：1145m-1127m；开采煤层：4^{-3}	0.60	17.640	10.58	12.6
32	东峰煤矿	生产	9.1632	标高：1180m-1045m；开采煤层：3^{-3}、4^{-4}、5^{-2}	0.90	40.492	24.30	19.3
33	福庆煤矿	生产	3.7707	标高：1165m-990m 开采煤层：3^{-1}、3^{-2}、4^{-2}、4^{-3}、$5^{-2上}$、5^{-2}	0.60	35.167	21.10	25.1
34	工农联营煤矿	生产	10.6697	标高：1150m-1170m；开采煤层：4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	0.60	16.673	10.00	11.9
35	和谐煤矿	生产	5.4627	标高：1283m-1178m；开采煤层：1^{-2}、2^{-2}、	0.90	30.093	18.06	14.3

序号	矿井名称	开发情况	面积 km²	开采标高及煤层	规划规模（Mt/a）	保有资源量（Mt）	设计可采储量（Mt）	服务年限（a）
				3^{-1}、3^{-2}				
36	弘建煤矿	生产	17.2698	标高：1245m-1145m ；开采煤层：1^{-2}、2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}	1.20	78.564	47.14	28.1
37	红草沟煤矿	生产	2.3074	标高：+1195m～+1055m；开采煤层 3^{-1}、4^{-2}、5^{-1}	0.45	5.871	3.52	5.6
38	鸿锋煤矿	生产	11.0855	标高：1244m-1158m 开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}	1.20	67.476	40.49	24.1
39	华成煤矿	生产	3.2723	标高：1145m-1085m；开采煤层：5^{-1}、5^{-2}	0.30	6.666	4.00	9.5
40	华府煤矿	生产	4.4055	标高：1200m-1090m；开采煤层编号：3^{-1}、4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	0.60	15.832	9.50	11.3
41	华秦煤矿	生产	7.4648	标高：1248mm-1167m；开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}	0.90	31.042	18.63	14.8
42	汇能煤矿	生产	5.5306	标高：1190m-1105m；开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}、3^{-3}	0.60	35.285	21.17	25.2
43	建新煤矿	生产	15.2549	标高：1210m-1115m 开采煤层编号 2^{-2}、3^{-2}	0.90	19.670	11.80	9.4
44	金宏湾煤矿	生产	13.638	标高：1190m-1070m；开采煤层：4^{-3}、4^{-4}、5^{-2}	0.60	27.066	16.24	19.3
45	锦盛煤矿	生产	5.3372	标高：1240m-1030m；开采煤层：1^{-2}、2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}、3^{-3}、5^{-2}	1.50	63.049	37.83	18.0
46	恒益煤矿	生产	0.6303	标高：1225m-1158m 开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}	0.90	34.237	20.54	16.3
47	芦家梁煤矿	生产	4.4492	标高：1210m-1000m；开采煤层：3^{-2}、5^{-2}	0.45	15.266	9.16	14.5
48	亿隆煤矿	生产	14.3629	标高：1240m-1155m；开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、3^{-2}	1.20	17.332	10.40	6.2
49	能东煤矿	生产	5.6075	标高：1195m-1025m；开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、	1.50	64.891	38.93	18.5

序号	矿井名称	开发情况	面积 km^2	开采标高及煤层	规划规模（Mt/a）	保有资源量（Mt）	设计可采储量（Mt）	服务年限（a）
				3^{-2}、$5^{-2上}$、5^{-2}				
50	普禾煤矿	生产	5.2731	标高：1170m-1050m；开采煤层：3^{-3}、4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	1.20	29.919	17.95	10.7
51	普泉煤业	生产	1.8527	标高：1180m-1035m，开采煤层：2^{-2}、3^{-1}、4^{-2}、5^{-1}	0.45	8.061	4.84	7.7
52	瑞泰煤矿	生产	4.7538	标高：1200m-1030m；开采煤层：2^{-2}、3^{-2}、3^{-3}、4^{-4}、5^{-1}	0.45	36.032	21.62	34.3
53	常胜煤矿	生产	2.3166	标高：1115m-1070m；开采煤层：5^{-1}、5^{-2}	0.45	3.592	2.16	3.4
54	梦家塔煤矿	生产	0.835	标高：1140m-1030m；开采煤层：3^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	0.30	3.730	2.24	5.3
55	下韩梁煤矿	生产	2.2503	标高：1200m-1040m；开采煤层：2^{-2}、3^{-3}、4^{-4}、5^{-1}	0.60	12.362	7.42	8.8
56	张明沟煤矿	生产	3.3589	标高：1191m-1145m；开采煤层：2^{-2}、3^{-1}	0.45	6.732	4.04	6.4
57	顺垣煤矿煤矿	生产	9.5853	标高 1210m-1130m 开采煤层编号 2^{-2}、3^{-2}	0.60	8.556	5.13	6.1
58	宋家圪台煤矿	生产	5.0122	标高：1185m-1160m 开采煤层：3^{-2}	0.30	3.681	2.21	5.3
59	通源煤矿	生产	8.5438	标高：1195m-990m；开采煤层：3^{-1}、3^{-2}、4^{-2}、4^{-3}、4^{-4}、$5^{-2上}$、5^{-2}	1.50	81.503	48.90	23.3
60	万达煤矿	生产	10.2383	标高：1210m-1090m；开采煤层：3^{-3}、4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	0.60	32.852	19.71	23.5
61	万泰明煤矿	生产	9.9782	标高：1205m-1115m 开采煤层：4^{-3}、3^{-4}、5^{-1}、5^{-2}	1.50	81.078	44.59	21.2
62	祥荣煤矿	生产	6.2635	标高：1140m-1070m；开采煤层：5^{-1}、5^{-2}	0.60	13.138	7.88	9.4
63	东沟联办煤矿	生产	5.9293	标高：1212m-1013m；开采煤层：2^{-2}、3^{-3}、	0.90	26.071	15.64	12.4

序号	矿井名称	开发情况	面积 km²	开采标高及煤层	规划规模（Mt/a）	保有资源量（Mt）	设计可采储量（Mt）	服务年限（a）
				4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}				
64	瓦窑坡煤矿	生产	4.6503	标高：1210m-1023m；开采煤层：2^{-2}、3^{-3}、4^{-3}、5^{-2}	0.90	31.160	18.70	14.8
65	丈八崖联办煤矿	生产	10.8832	标高：1150m-1170m；开采煤层：4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	0.90	40.858	24.51	19.5
66	新阳煤矿	生产	7.8048	标高：1175m-1095m；开采煤层：4^{-3}、5^{-1}、5^{-2}	0.90	25.790	15.47	12.3
67	亿源煤矿	生产	14.061	标高：1235m-1185m 开采煤层编号 2^{-2}、3^{-1}	1.20	23.916	14.35	8.5
68	谊丰煤矿	生产	7.8048	标高：1225m-1080m；开采煤层：3^{-2}、3^{-3}、4^{-3}、5^{-2}	1.20	23.155	13.89	8.3
69	中联煤矿	生产	20.9241	标高：1195m-1130m 开采煤层编号 4^{-4}、5^{-1}、5^{-2}	1.80	68.342	41.01	16.3
70	国能煤矿	生产	7.6343	标高：1255m-1170m；开采煤层：2^{-2}、3^{-2}	1.20	18.682	11.21	6.7
71	大贝峁煤矿	生产	6.6502	标高：1205m-1180m；开采煤层：5^{-1}	0.60	12.982	7.79	9.3
72	泰华煤矿	生产	7.7699	标高：1150m-1135m；开采煤层：5^{-1}	0.60	7.504	4.50	5.4
73	后备区一		2.808			11.943		
74	后备区二		2.102			9.003		
75	石籽焉后备区		0.983			7.133		
76	府谷县郭家湾后备区		0.980			7.791		
77	板墩焉后备区		1.626			4.031		
78	王庄子后备区		3.247			1.707		
79	勘查区一		90.153			618.567		
80	勘查区二		22.643			95.957		
81	勘查区三		25.636			109.042		
82	勘查区四		3.314			14.206		
83	勘查区五		10.075			72.582		
84	空白区					279.430		

序号	矿井名称	开发情况	面积 km²	开采标高及煤层	规划规模（Mt/a）	保有资源量（Mt）	设计可采储量（Mt）	服务年限（a）
85	府谷镇二煤矿		5.117	标高：1220m-1110m；开采煤层：3-3、5-2	关闭	8.046		
86	伙盘沟煤矿		2.477	标高：1180m-1030m；开采煤层：3-1、3-3、4-3、5-1、5-2	关闭	19.770		
87	前阳湾煤矿		1.706	标高：1155m-1090m；开采煤层：5-1、5-2	关闭	6.507		
88	飞马梁煤矿		7.153	标高：1200m-1170m；开采煤层：5-1	关闭	3.993		
	合计				105.65	7488.757	3714.619	

修编后规划区总规模由 38.75 Mt/a 调整为 105.65Mt/a，增加规模 66.90Mt/a，增加比例 172.6%；规划区由“9 个大中型井田、6 个地方小煤矿开采区、1 个预留区”调整为“72 个井田、6 个后备区、5 个勘查区”。规划区各井田开采规划及变化情况见表 2.3.2-2。

表 2.3.2-2　神府矿区新民开采区各矿井开采规划变化情况

序号	井田名称	面积 km²	本次规划（修编）规模(Mt/a)	2002 年批复规模	现状生产规模(Mt/a)	本次规划（修编）变化规模(Mt/a)	
						较现状增加	较规划批复增加
一	生产矿井						
1.	郭家湾煤矿	119.26	8.00	7	8	0.00	1.00
2.	青龙寺煤矿	50.38	4.00	3	4	0.00	1.00
3.	南梁煤矿	22.96	4.00	0.75	3	1.00	3.25
4.	沙沟岔煤矿	29.62	2.10	4	2.1	0.00	-1.90
5.	三道沟煤矿	176.13	9.00	9	9	0.00	0.00
6.	中能亿安煤矿	39.00	1.80		1.8	0.00	1.80
7.	宝山煤矿	14.67	1.80		1.8	0.00	1.80
8.	新田煤矿	6.70	0.60		0.6	0.00	0.60
9.	瑞丰煤矿	11.32	2.40		2.4	0.00	2.40
10.	兴胜民煤矿	4.59	1.20		1.2	0.00	1.20
11.	榆家梁煤矿	56.33	8.00	8	8	0.00	0.00
12.	杨伙盘煤矿	26.92	6.00	4	6	0.00	2.00
13.	石窑店煤矿	103.82	8.00	3	5	3.00	5.00
14.	百吉煤矿	15.42	0.90		0.9	0.00	0.90
15.	王塔煤矿	4.94	0.90		0.9	0.00	0.90
16.	黑拉畔煤矿	5.70	0.60		0.6	0.00	0.60
17.	老张沟煤矿	6.42	0.45		0.45	0.00	0.45
18.	孙营岔一矿	7.19	0.60		0.6	0.00	0.60
19.	前梁煤矿	2.97	0.60		0.6	0.00	0.60

序号	井田名称	面积 km^2	本次规划（修编）规模(Mt/a)	2002 年批复规模	现状生产规模(Mt/a)	本次规划（修编）变化规模(Mt/a)	
						较现状增加	较规划批复增加
20.	石岩沟煤矿	8.03	1.80		1.8	0.00	1.80
21.	板墩焉村办煤矿	5.77	0.90		0.9	0.00	0.90
22.	柳沟村联办煤矿	7.00	0.45		0.45	0.00	0.45
23.	西岔沟煤矿	2.00	0.45		0.45	0.00	0.45
24.	中汇富能煤矿	4.20	0.60		0.6	0.00	0.60
25.	前进煤矿	1.57	0.30		0.3	0.00	0.30
26.	张三沟煤矿	3.03	0.60		0.6	0.00	0.60
27.	德丰煤矿	7.20	0.60		0.6	0.00	0.60
28.	东峰煤矿	9.16	0.90		0.9	0.00	0.90
29.	福庆煤矿	3.77	0.60		0.6	0.00	0.60
30.	工农联营煤矿	10.67	0.60		0.6	0.00	0.60
31.	和谐煤矿	5.46	0.90		0.9	0.00	0.90
32.	弘建煤矿	17.27	1.20		1.2	0.00	1.20
33.	红草沟煤矿	2.31	0.45		0.45	0.00	0.45
34.	鸿锋煤矿	11.09	1.20		1.2	0.00	1.20
35.	华成煤矿	3.27	0.30		0.3	0.00	0.30
36.	华府煤矿	4.41	0.60		0.6	0.00	0.60
37.	华秦煤矿	7.46	0.90		0.9	0.00	0.90
38.	汇能煤矿	5.53	0.60		0.6	0.00	0.60
39.	建新煤矿	15.25	0.90		0.9	0.00	0.90
40.	金宏湾煤矿	13.64	0.60		0.6	0.00	0.60
41.	锦盛煤矿	5.34	1.50		1.5	0.00	1.50
42.	恒益煤矿	0.63	0.90		0.9	0.00	0.90
43.	芦家梁煤矿	4.45	0.45		0.45	0.00	0.45
44.	亿隆煤矿	14.36	1.20		1.2	0.00	1.20
45.	能东煤矿	5.61	1.50		1.5	0.00	1.50
46.	普禾煤矿	5.27	1.20		1.2	0.00	1.20
47.	普泉煤业	1.85	0.45		0.45	0.00	0.45
48.	瑞泰煤矿	4.75	0.45		0.45	0.00	0.45
49.	常胜煤矿	2.32	0.45		0.45	0.00	0.45
50.	梦家塔煤矿	0.84	0.30		0.3	0.00	0.30
51.	下韩梁煤矿	2.25	0.60		0.6	0.00	0.60
52.	张明沟煤矿	3.36	0.45		0.45	0.00	0.45
53.	顺垣煤矿	9.59	0.60		0.6	0.00	0.60
54.	宋家圪台煤矿	5.01	0.30		0.3	0.00	0.30
55.	通源煤矿	8.54	1.50		1.5	0.00	1.50
56.	万达煤矿	10.24	0.60		0.6	0.00	0.60
57.	万泰明煤矿	9.98	1.50		0.9	0.60	1.50

序号	井田名称	面积 km^2	本次规划（修编）规模(Mt/a)	2002 年批复规模	现状生产规模(Mt/a)	本次规划（修编）变化规模(Mt/a)	
						较现状增加	较规划批复增加
58.	祥荣煤矿	6.26	0.60		0.6	0.00	0.60
59.	东沟联办煤矿	5.93	0.90		0.9	0.00	0.90
60.	瓦窑坡煤矿	4.65	0.90		0.9	0.00	0.90
61.	丈八崖联办煤矿	10.88	0.90		0.9	0.00	0.90
62.	新阳煤矿	7.80	0.90		0.9	0.00	0.90
63.	亿源煤矿	14.06	1.20		1.2	0.00	1.20
64.	谊丰煤矿	7.80	1.20		1.2	0.00	1.20
65.	中联煤矿	20.92	1.80		1.8	0.00	1.80
66.	国能煤矿	7.63	1.20		1.2	0.00	1.20
67.	大贝峁煤矿	6.65	0.60		0.6	0.00	0.60
68.	泰华煤矿	7.77	0.60		0.6	0.00	0.60
生产矿井合计			**101.15**	**38.75**	**96.55**	**4.6**	**62.4**
二	**在建矿井**						
69	府谷郭家湾煤矿	19.68	2.1		2.1	0	2.10
70	恒辽煤矿	5.85	1.2		1.2	0	1.20
71	老虎沟煤矿	5.66	0.6		0.6	0	0.60
72	盛海煤矿	3.80	0.6		0.6	0	0.60
在建矿井合计			**4.50**	**0**	**4.5**	**0**	**4.50**
总合计			**105.65**		**101.05**	**4.6**	**66.90**

2.3.3 矿区建设顺序及服务年限

（1）井田建设顺序

矿区共划分为 72 处井田，生产矿井 68 处，在建矿井 4 处，矿区规划总规模 105.65Mt/a。目前矿区内 68 处生产矿井现状规模已达 96.55Mt/a，规划规模 101.15Mt/a，其中石窑店矿井规模由 5.00Mt/a 提升为 8.00Mt/a，南梁矿井规模由 3.00Mt/a 提升为 4.00Mt/a，万泰明煤矿由 0.9Mt/a 提升至 1.5Mt/a，计划 2024 年底核增完成；其余矿井规模不变；府谷县郭家湾煤矿（2.10Mt/a）、老虎沟煤矿（0.60Mt/a）、恒辽矿煤矿（1.20Mt/a）、盛海煤矿（0.60Mt/a）4 处矿井为在建矿井，计划 2024 年底均建成投产。

（2）均衡服务年限

从 2023 年算起，本矿区均衡生产服务年限 8 年，矿区生产服务时间为 68 年，根据《煤炭工业矿区总体规划规范》(GB 50465-2008)中规定，说明中指明对留设了后备区的矿区、规划矿区附近有接续区的矿区，缺煤地区的矿区，服务年限可

适当放宽，但不宜小于规定年限的 85%。由于本矿区已开发多年，随着单个矿井的生产，逐步出现生产矿井的资源枯竭而关闭，矿区产量呈现波动状态，影响矿区均衡生产服务年限，而且矿区规划留设有后备区，并且所产为动力煤，由于为生产多年的老矿区，矿区均衡服务年限不满足规范要求。但根据《煤炭工业矿井设计规范》（GB50215-2015），改建矿井的服务年限不应低于同类新建矿井的服务年限的 50%，因此，规划区服务年限满足不低于 38 年的要求。

矿区建设顺序及均衡生产时间见表 2.3.3-1。

图 2.3.4-1 规划区建设顺序及均衡生产时间表

序号	采矿权名称	开发情况	井型(Mt/a)	服务年限(a)	采完时间	2023	2024	2025	2026-2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2051	2052	2053	2056	2061	2062	2063	2064	2067	2068	2070	2074	2082	2091	2092-2100
1	郭家湾煤矿	生产	8.00	60.4	2082	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	○		
2	青龙寺煤矿	生产	4.00	31.0	2053	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	○											
3	南梁煤矿	生产	4.00	12.4	2035	3.00	3.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	○																												
4	石谷郭家湾煤矿	在建	2.10	39.0	2064	△	△	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	○						
5	沙沟岔煤矿	生产	2.10	27.4	2049	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	○														
6	德源三道沟煤矿	生产	9.00	69.0	2091	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	○
7	中能亿安煤矿	生产	1.80	18.5	2041	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	○																						
8	宝山煤矿	生产	1.80	14.0	2036	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	○																											
9	新田煤矿	生产	0.60	4.5	2027	0.60	0.60	0.60	0.60	○																																			
10	瑞丰煤矿	生产	2.40	12.4	2031	2.40	2.40	2.40	2.40	2.40	2.40	2.40	2.40	2.40	2.40	○																													
11	兴盛吴煤矿	生产	1.20	5.9	2028	1.20	1.20	1.20	1.20	○																																			
12	榆家梁煤矿	生产	8.00	5.7	2028	8.00	8.00	8.00	8.00	○																																			
13	杨伙盘煤矿	生产	6.00	18.0	2040	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	○																							
14	石窑店煤矿	生产	8.00	41.0	2063	5.00	5.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	○							
15	百吉煤矿	生产	0.90	11.4	2033	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																														
16	土塔煤矿	生产	0.90	3.8	2026	0.90	0.90	0.90	0.90	○																																			
17	恒飞煤矿	在建	1.20	10.6	2033	△	△	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	○																														
18	黑拉畔煤矿	生产	0.60	18.5	2041	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																						
19	老张湾煤矿	生产	0.45	22.2	2045	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	○																		
20	孙吉岔一矿	生产	0.60	16.3	2038	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																									
21	前梁煤矿	生产	0.60	12.2	2031	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																													
22	石岩湾煤矿	生产	1.80	12.0	2031	1.80	1.80	1.80	1.80	2.80	3.80	4.80	5.80	6.80	7.80	○																													
23	板旗岗村办煤矿	生产	0.90	12.2	2034	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																													
24	柳沟村联办煤矿	生产	0.45	1.3	2023	0.45	0.45	0.45	○																																				
25	老虎沟煤矿	在建	0.60	12.1	2035	△	△	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																												
26	盛海煤矿	在建	0.60	11.4	2036	△	△	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																											
27	西岔湾煤矿	生产	0.45	14.5	2037	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	○																										
28	中汇高能煤矿	生产	0.60	10.1	2032	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																															
29	前进煤矿	生产	0.30	6.9	2029	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	○																																		
30	张三湾煤矿	生产	0.60	15.9	2038	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																									
31	鑫□煤矿	生产	0.60	12.5	2035	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																												
32	东峰煤矿	生产	0.90	19.3	2041	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																						
33	福兴煤矿	生产	0.60	25.1	2047	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																
34	工农联营煤矿	生产	0.60	11.9	2034	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																													
35	利民煤矿	生产	0.90	14.3	2036	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																											
36	弘建煤矿	生产	1.20	28.1	2051	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	○													
37	红草湾煤矿	生产	0.45	5.6	2028	0.45	0.45	0.45	0.45	○																																			
38	鸿锋煤矿	生产	1.20	24.1	2046	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	○																	
39	华成煤矿	生产	0.30	9.5	2032	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	○																															
40	华富煤矿	生产	0.60	11.3	2033	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																														
41	华荣煤矿	生产	0.90	14.8	2037	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																										
42	汇能煤矿	生产	0.60	25.3	2047	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																
43	建新煤矿	生产	0.90	9.4	2031	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																																
44	金宏湾煤矿	生产	0.60	19.3	2041	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																						
45	锦辉煤矿	生产	1.50	15.0	2040	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	○																							
46	恒益煤矿	生产	0.90	16.3	2038	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																									
47	芦家梁煤矿	生产	0.45	14.5	2037	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	○																										
48	亿隆煤矿	生产	1.20	6.2	2028	1.20	1.20	1.20	1.20	○																																			
49	能东煤矿	生产	1.50	18.5	2041	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	○																						
50	普禾煤矿	生产	1.20	10.7	2033	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	○																														
51	智泉煤业	生产	0.45	7.7	2030	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	○																																	
52	鸿泰煤矿	生产	0.45	34.3	2056	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	○										
53	常拉煤矿	生产	0.45	3.4	2025	0.45	0.45	0.45	0.45	○																																			
54	沙家塔煤矿	生产	0.30	5.5	2027	0.30	0.30	0.30	0.30	○																																			
55	下井梁煤矿	生产	0.60	8.8	2031	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																																
56	张明湾煤矿	生产	0.45	6.4	2028	0.45	0.45	0.45	0.45	○																																			
57	顺垣联矿煤矿	生产	0.60	6.1	2028	0.60	0.60	0.60	0.60	○																																			
58	宋家圪台煤矿	生产	0.30	5.3	2027	0.30	0.30	0.30	0.30	○																																			
59	通源煤矿	生产	1.50	35.8	2061	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	○									
60	万达煤矿	生产	0.60	22.5	2045	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																		
61	万泰丰煤矿	生产	1.50	35.6	2061	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	○									
62	祥荣煤矿	生产	0.60	9.4	2031	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																																
63	东沟联办煤矿	生产	0.90	12.4	2034	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																													
64	贾窑坡煤矿	生产	0.90	14.8	2037	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																										
65	大八崖联办煤矿	生产	0.90	19.5	2041	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																						
66	新阳煤矿	生产	0.90	12.3	2031	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	○																													
67	亿源煤矿	生产	1.20	8.5	2031	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	○																																
68	润丰煤矿	生产	1.20	8.3	2030	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	○																																	
69	中联煤矿	生产	1.80	24.4	2046	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	○																	
70	国能煤矿	生产	1.20	6.7	2029	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	○																																		
71	大贝湖煤矿	生产	0.60	9.5	2031	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	○																																
72	泰华煤矿	生产	0.60	5.4	2027	0.60	0.60	0.60	0.60	○																																			
73	合计		105.65			97.15	97.15	105.65	105.20	91.15	90.65	90.00	87.10	87.20	84.30	70.20	65.00	61.70	59.00	56.90	56.90	49.40	43.10	43.10	45.10	43.10	42.05	39.05	37.85	37.85	35.75	34.55	34.55	30.55	30.10	27.10	27.10	19.10	17.00	17.00	17.00	17.00	9.00	9.00	0.00

注：△表示在建 ○表示采完

规划区合计 规划年产量(Mt)

97.15 105.65 105.20 91.15 90.65 90.00 87.10 87.2 84.30 70.20 65.0 61.7 59.00 56.9 56.30 43.10 39.05 37.85 37.75 34.55 30.55 30.10 27.10 19.10 17.00 9.0

矿区产量均衡生产服务年限为8a

产量递减年限为60a

2.3.4 矿区煤炭分选加工规划

（1）既有煤炭分选加工工程

神府矿区新民开采区属于较成熟的矿区，已有的选煤厂主要有神华集团榆家梁选煤厂、郭家湾选煤厂、青龙寺选煤厂、石窑店选煤厂等大型矿井配套选煤厂及附近的小型选煤厂。神府矿区新民开采区共有选煤厂及筛选厂共 72 座。

（2）煤炭分选加工工程及布局

本矿区所有矿井均已投产多年，所有大型矿井都配备选煤厂，民营小型矿井目前个别煤矿还采用人工排矸和简单筛分的煤炭加工方式，但其矿井服务年限都很短，有些矿资源即将枯竭，3 年左右即将关闭，故本次不规划新的选煤厂，建议目前没有配备选煤厂的煤矿，可将原煤委托周边大型选煤厂进行洗选加工。

所有选煤厂与各矿井工业场地联合布置，同在一个工业场地，井下生产原煤从主井出地面后，先入原煤缓冲仓储存，然后进选煤厂分选，选后产品分别储入产品仓，最后通过铁路、公路外运销售，选煤厂配套设施：介质库、浓缩车间，煤质化验室等在工业场地内临近主厂房就近布置。选煤厂产品方案详见表 2.3.4-1。

规划区内各开采煤层平均灰分为 5.63～9.84%%，平均硫分为 0.28~0.34%，属于特低灰煤、特低硫煤；根据《国土资源部关于煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）的公告》“质量较好的动力用煤（灰分低于 12%、硫分低于 1%、经简单加工处理就可以达到用户对产品质量要求）可以不入选，其煤炭加工量计入原煤入选量”。故规划区内现有生产矿井维持现状选煤及加工设施，即已配套建设选煤厂的矿井利用已建成的选煤厂，未配套建设选煤厂的矿井因产品基本有稳定的去向，且煤质满足客户需求，利用现有简单加工设施（风选等）。根据《国土资源部关于煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）的公告》，规划区原煤入选率符合 100%入选要求。

表 2.3.4-1 新民采区洗煤厂（筛选厂）煤炭加工工程一览表

顺序	选煤厂名称	选煤厂类型	选煤厂生产能力(Mt/a)	选煤厂服务年限(a)	加工原则		厂　址	原料煤矿井			备注
					分选深度(mm）	选煤方法		矿井名称	矿井生产能力(Mt/a）	煤　类	
1	榆林神华郭家湾选煤厂	矿井型	8.00	60.4	0.5mm	重介分选	郭家湾煤矿工业广场	郭家湾煤矿	8.00	BN31、CY41	
2	榆林神华青龙寺选煤厂	矿井型	4.00	31.0	0.5	重介分选	青龙寺煤矿工业广场	青龙寺煤矿	4.00	BN31、CY41	
3	南梁选煤厂	矿井型	4.00	13.4	0mm	重介+浮选	南梁煤矿工业广场	南梁煤矿	4.00	BN31、CY41	
4	府谷县郭家湾选煤厂	矿井型	2.10	39.0	6mm	重介分选	府谷县郭家湾煤矿工业广场	府谷县郭家湾煤矿	2.10	BN31、CY41	
5	府谷县沙沟岔选煤厂	矿井型	2.10	27.4	5mm	重介分选	沙沟岔煤矿工业广场	沙沟岔煤矿	2.10	BN31、CY41	
6	三道沟筛选厂	矿井型	9.00	69.0		筛选	三道沟煤矿工业广场	三道沟煤矿	9.00	BN31、CY41	
7	府谷县中能亿安选煤厂	矿井型	1.80	18.5	25mm	跳汰分选	亿安煤矿工业广场	亿安煤矿	1.80	BN31	
8	府谷县宝山煤业选煤厂	矿井型	1.80	14.0	25mm	跳汰分选	宝山煤矿工业广场	宝山煤矿	1.80	BN31、CY41	
9	新田煤矿筛选厂	矿井型	0.60	4.5		筛选	新田煤矿工业广场	新田煤矿	0.60	BN31	
10	依托向融德洗选煤厂	群矿型	2.40	12.4	6mm	重介分选	依托向融德洗选煤厂	瑞丰煤矿	2.40	BN31、CY41	
11	府谷县兴胜民煤矿选煤厂	矿井型	1.20	5.9	25mm	重介分选	兴胜民煤矿工业广场	兴胜民煤矿	1.20	BN31	
12	榆林神华榆家梁选煤厂	矿井型	8.00	5.7	0.5mm	重介分选	榆家梁煤矿工业广场	榆家梁煤矿	8.00	BN31、CY41	
13	杨伙盘选煤厂	矿井型	6.00	18.0	5mm	干选＋风选	杨伙盘矿工业广场	杨伙盘煤矿	6.00	BN31	
14	石窑店选煤厂	矿井型	8.00	41.0	6mm	重介	石窑店煤矿工业广场	石窑店煤矿	8.00	BN31	
15	依托聚利源商贸公司洗煤厂	群矿型	0.90	11.4	25mm	跳汰分选	依托聚利源商贸公司洗煤厂	百吉煤矿	0.90	BN31	
16	店塔镇王塔煤矿筛选厂	矿井型	0.90	3.8		筛选	王塔煤矿工业广场	王塔煤矿	0.90	BN31、CY41	
17	神木县恒辽选煤厂	矿井型	1.20	4.0	25mm	跳汰分选	恒辽煤矿工业广场	恒辽煤矿	1.20	BN31	
18	黑拉畔煤矿选煤厂	矿井型	0.60	18.5	13mm	跳汰分选	黑拉畔煤矿工业广场	黑拉畔煤矿	0.60	BN31、CY41	
19	老张沟煤矿筛选厂	矿井型	0.45	23.2		筛选	老张沟煤矿工业广场	老张沟煤矿	0.45	BN31	
20	孙营岔一矿筛选厂	矿井型	0.60	16.3		筛选	孙营岔一矿工业广场	孙营岔一矿	0.60	BN31	
21	前梁镇办煤矿筛选厂	矿井型	0.60	12.2		筛选	前梁镇办煤矿工业广场	前梁镇办煤矿	0.60	BN31、CY41	
22	店塔镇石岩沟煤矿选煤厂	矿井型	1.80	12.3	13mm	跳汰分选	石岩沟煤矿工业广场	石岩沟煤矿	1.80	BN31、CY41	
23	店塔镇板墩焉村办煤矿筛选厂	矿井型	0.90	12.2		筛选	板墩焉村办煤矿工业广场	板墩焉村办煤矿	0.90	BN31	
24	柳沟村联办煤矿筛选厂	矿井型	0.45	1.3	50mm	跳汰分选	柳沟村联办煤矿工业广场	柳沟村联办煤矿	0.45	BN31、CY41	
25	老虎沟煤矿筛选厂	矿井型	0.60	13.1		筛选	老虎沟煤矿工业广场	老虎沟煤矿	0.60	BN31、CY41	
26	盛海煤业选煤厂	矿井型	0.60	14.4	**13**	跳汰分选	盛海煤矿工业广场	盛海煤矿	0.60	BN31、CY41	
27	西岔沟煤矿筛选厂	矿井型	0.45	14.5		筛选	西岔沟煤矿工业广场	西岔沟煤矿	0.45	BN31、CY41	
28	中汇富能选煤厂	矿井型	0.60	10.1	25mm	跳汰分选	中汇富能煤矿工业广场	中汇富能煤矿	0.60	BN31、CY41	
29	三道沟乡前进煤矿筛选厂	矿井型	0.30	6.9		筛选	前进煤矿工业广场	前进煤矿	0.30	BN31、CY41	
30	张三沟煤矿筛选厂	矿井型	0.60	15.9		筛选	张三沟煤矿工业广场	张三沟煤矿	0.60	BN31	
31	德丰煤矿筛选厂	矿井型	0.60	12.6		筛选	德丰煤矿工业广场	德丰煤矿	0.60	BN31、CY41	
32	东峰煤矿筛选厂	矿井型	0.90	19.3		筛选	东峰煤矿工业广场	东峰煤矿	0.90	BN31	

顺序	选煤厂名称	选煤厂类型	选煤厂生产能力(Mt/a)	选煤厂服务年限(a)	加工原则		厂　址	原料煤矿井			备注
					分选深度(mm）	选煤方法		矿井名称	矿井生产能力(Mt/a）	煤　类	
33	福庆煤矿筛选厂	矿井型	0.60	25.1		筛选	福庆煤矿工业广场	福庆煤矿	0.60	BN31、CY41	
34	府谷县工农联营煤矿筛选厂	矿井型	0.60	11.9		筛选	工农联营煤矿工业广场	工农联营煤矿	0.60	BN31、CY41	
35	府谷县和谐煤矿选煤厂	矿井型	0.90	14.3		筛选	和谐煤矿工业广场	和谐煤矿	0.90	BN31、CY41	
36	府谷县弘建煤矿选煤厂	矿井型	1.20	28.1	25mm	跳汰分选	弘建煤矿工业广场	弘建煤矿	1.20	BN31、CY41	
37	府谷县红草沟煤矿筛选厂	矿井型	0.45	5.6		筛选	红草沟煤矿工业广场	红草沟煤矿	0.45	BN31、CY41	
38	府谷县鸿锋煤矿选煤厂	矿井型	1.20	24.1	13mm	重介分选	鸿锋煤矿工业广场	鸿锋煤矿	1.20	BN31	
39	府谷县华成煤矿筛选厂	矿井型	0.30	9.5		筛选	华成煤矿工业广场	华成煤矿	0.30	BN31、CY41	
40	府谷县华府选煤厂	矿井型	0.60	11.3	25mm	跳汰分选	华府煤矿工业广场	华府煤矿	0.60	BN31、CY41	
41	府谷县华秦煤矿选煤厂	矿井型	0.90	14.8	25mm	跳汰分选	华秦煤矿工业广场	华秦煤矿	0.90	BN31	
42	府谷县汇能煤矿筛选厂	矿井型	0.60	25.2		筛选	汇能煤矿工业广场	汇能煤矿	0.60	BN31	
43	府谷县建新煤矿筛选厂	矿井型	0.90	9.4		筛选	建新煤矿工业广场	建新煤矿	0.90	BN31、CY41	
44	府谷县金宏湾筛选厂	矿井型	0.60	19.3		筛选	金宏湾煤矿工业广场	金宏湾煤矿	0.60	BN31	
45	府谷县新民镇锦盛煤矿筛选厂	矿井型	1.50	18.0		筛选	锦盛煤矿工业广场	锦盛煤矿	1.50	BN31、CY41	
46	府谷县恒益煤矿选煤厂	矿井型	0.90	16.3	25mm	跳汰分选	恒益煤矿工业广场	恒益煤矿	0.90	BN31、CY41	
47	府谷县芦家梁煤矿筛选厂	矿井型	0.45	14.5		筛选	芦家梁煤矿工业广场	芦家梁煤矿	0.45	BN31、CY41	
48	府谷县煤化工集团亿隆选煤厂	矿井型	1.20	6.2	25mm	跳汰分选	亿隆煤矿工业广场	亿隆煤矿	1.20	BN31、CY41	
49	府谷县能东煤矿选煤厂	矿井型	1.50	18.5	25mm	跳汰分选	能东煤矿工业广场	能东煤矿	1.50	BN31、CY41	
50	府谷县普禾煤矿选煤厂	矿井型	1.20	10.7	50mm	跳汰分选	普禾煤矿工业广场	普禾煤矿	1.20	BN31、CY41	
51	府谷县普泉筛选厂	矿井型	0.45	7.7		筛选	普泉煤矿工业广场	普泉煤矿	0.45	BN31	
52	府谷县瑞泰煤矿选煤厂	矿井型	0.45	34.3	25mm	跳汰分选	瑞泰煤矿工业广场	瑞泰煤矿	0.45	BN31、CY41	
53	府谷县常胜煤矿筛选厂	矿井型	0.45	3.4		筛选	常胜煤矿工业广场	常胜煤矿	0.45	BN31	
54	府谷县梦家塔煤矿筛选厂	矿井型	0.30	5.3		筛选	梦家塔煤矿工业广场	梦家塔煤矿	0.30	BN31、CY41	
55	府谷县下韩梁煤矿筛选厂	矿井型	0.60	8.8		筛选	下韩梁煤矿工业广场	下韩梁煤矿	0.60	BN31、CY41	
56	府谷县张明沟煤矿选煤厂	矿井型	0.45	6.4	25mm	跳汰分选	张明沟煤矿工业广场	张明沟煤矿	0.45	BN31	
57	府谷县顺垣煤矿筛选厂	矿井型	0.60	6.1		筛选	顺垣煤矿工业广场	顺垣煤矿	0.60	BN31	
58	府谷县宋家圪台筛选厂	矿井型	0.30	5.3		筛选	宋家圪台煤矿工业广场	宋家圪台煤矿	0.30	BN31、CY41	
59	府谷县通源煤矿筛选厂	矿井型	1.50	23.3		筛选	通源煤矿工业广场	通源煤矿	1.50	BN31、CY41	
60	府谷县万达煤矿筛选厂	矿井型	0.60	23.5		筛选	万达煤矿工业广场	万达煤矿	0.60	BN31、CY41	
61	府谷县万泰明煤矿筛选厂	矿井型	1.50	21.2		筛选	万泰明煤矿工业广场	万泰明煤矿	1.50	BN31、CY41	
62	府谷县祥荣筛选厂	矿井型	0.60	9.4		筛选	祥荣煤矿工业广场	祥荣煤矿	0.60	BN31、CY41	
63	府谷县新民镇东沟联办筛选厂	矿井型	0.90	12.4		筛选	东沟联办煤矿工业广场	东沟联办煤矿	0.90	BN31、CY41	
64	府谷县瓦窑坡煤矿选煤厂	矿井型	0.90	14.8	25mm	跳汰分选	瓦窑坡煤矿工业广场	瓦窑坡煤矿	0.90	BN31	
65	府谷县丈八崖联办煤矿筛选厂	矿井型	0.90	19.5		筛选	丈八崖联办煤矿工业广场	丈八崖联办煤矿	0.90	BN31、CY41	

顺序	选煤厂名称	选煤厂类型	选煤厂生产能力(Mt/a)	选煤厂服务年限(a)	加工原则		厂　址	原料煤矿井			备注
					分选深度(mm）	选煤方法		矿井名称	矿井生产能力(Mt/a）	煤　类	
66	府谷县新阳选煤厂	矿井型	0.90	12.3	25mm	跳汏分选	新阳煤矿工业广场	新阳煤矿	0.90	BN31、CY41	
67	府谷县亿源煤矿筛选厂	矿井型	1.20	8.5		筛选	亿源煤矿工业广场	亿源煤矿	1.20	BN31	
68	府谷县谊丰煤矿选煤厂	矿井型	1.20	8.3	25mm	跳汏分选	谊丰煤矿工业广场	谊丰煤矿	1.20	BN31、CY41	
69	府谷县中联煤矿选煤厂	矿井型	1.80	16.3	25mm	跳汏分选	中联煤矿工业广场	中联煤矿	1.80	BN31、CY41	
70	府谷县国能筛选厂	矿井型	1.20	6.7		筛选	国能煤矿工业广场	国能煤矿	1.20	BN31、CY41	
71	神木县大贝峁煤矿筛选厂	矿井型	0.60	9.3		筛选	大贝峁煤矿工业广场	大贝峁煤矿	0.60	BN31、CY41	
72	神木县泰华煤业筛选厂	矿井型	0.60	5.4		筛选	泰华煤矿工业广场	泰华煤矿	0.60	BN31、CY41	
	合　计		105.65						105.65		

2.3.5 矿区资源综合利用规划及煤炭转化

2.3.5.1 矿区开发副产物

（1）矿井水及生活污水

矿区开采后，将产生大量的矿井水，根据其水质成分，依照国家循环经济要求，净化处理，合理利用。具体利用方向为①井下消防洒水；②选煤厂生产补充用水；③电厂冷却用水；④地面植被绿化用水，届时各矿井根据具体矿井涌水量及电厂、选煤厂建设位置、规模确定利用有关事宜。

在矿区各矿井设生活污水处理站，对工业场地、选煤厂场地的生活污水进行处理。 经处理后作为作为场地绿化、道路洒水及选煤厂生产补充用水。

（2）煤泥和矸石

选煤厂建成后，将产生煤泥和矸石副产物，煤泥可与末煤配煤满足电厂发热量要求后装车外运，矿区矸石加以综合利用。

根据矿区煤矸石综合利用的现状及经验，矸石一般可用于充填沉陷区、道路修整、矸石发电等。充填沉陷区是该地区矸石处置的主要途径，由于本地区石料不多，而周边道路建筑等行业开发建设需要量较大，矸石可低价销售给当地的砂石厂，经破碎、筛分后作为公路工程的路基垫层或建筑工程的混凝土配料还可以建造矸石砖厂或水泥厂综合利用。

2.3.5.2 矿区其他有益矿产

（1）煤层气

神府矿区新民开采区内主要可采煤层 CH_4 含量均较低，多小于 1ml/g,daf，煤层自然瓦斯成份以 CO_2 和 N_2 为主，根据《煤层气储量估算规范》（DZ/T 0216-2020），无开采利用价值。

（2）其他有益矿产

矿区除丰富的煤炭资源外，还赋存有其他有益矿产。区内煤层及顶底板中有锗（Ge）、镓（Ga）、铀（U）、钍（Th）、钒（V）等稀有元素，粘土岩及石英砂岩等，除石英砂岩外，几乎均未达到工业矿床所要求的工业开采品位要，尚无开采利用价值。矿区内钻孔地球物理测井过程中，亦未发现天然放射性异常值。

2.3.5.3 矿区煤炭加工与煤炭转化

原煤开采后经洗选加工，洗精煤和末煤可外运销售；末煤、煤泥、用于电厂发电；电厂发电回供煤炭开采、选煤、煤化工。富裕电力可向外输送，形成循环

经济产业链。

2.3.6 矿区运输规划

2.3.6.1 煤炭运量、运向和运输方式

（1）煤炭运量及流向

矿区总规模为 105.65Mt/a。所产原煤为低灰、中水分、中高硫、富油、高热值长焰煤及少量弱粘煤和不粘煤，是良好的动力用煤及气化、液化等化工工业原料。原煤经选煤厂洗选加工后，除矸石外，特大型矿井的全部产品煤作为商品煤直接外运销售，小型矿井的块煤全部地销，小型矿井的混煤和未设选煤厂矿井的煤炭全部供附近电厂用煤，多余煤炭经过铁路集运站装车外运。

矿区外销煤炭销售流向为陕西中南部、川渝地区及湖北、江苏等地，主要沿经包西铁路南下，至西安后再经陇海线、西康线、宁西线等通道运抵各用户。地销煤炭流向为当地电厂、化工项目。

（2）运输方式

规划区规模为 105.65Mt/a，其中产品煤为 98.58Mt/a。产品煤中，直接通过铁路装车站外输的有 25.93Mt/a，通过公路运输至郭家湾装车站、黄羊城装车站、青龙寺装车站、石窑店装车站、田家寨装车站、新城川装车站、银子湾装车站、榆家梁装车站这 10 个装车站至铁路外输的有 47.38Mt/a，外运量为 73.31Mt/a，外输比例为 74.37%；通过带式输送机至电厂就地运输量有 1.5Mt/a，通过公路至周边电厂及化工园区的运输量有 23.77Mt/a，就地运输量为 25.25Mt/a，就地运输比例为 25.63%。其中采用铁路外输、带式运输等清洁运输比例为 75.88%，满足陕西省人民政府关于印发《陕西省大气污染治理专项行动方案（2023-2027 年）》的通知（陕发〔2023〕4 号）中“运模式。全省煤炭、钢铁、电力、焦化、水泥等行业以及年大宗货物运输量在 100 万吨以上的企业、物流园区的清洁运输比例提高到 70% 以上要求。但铁路外输中存在 48%产品煤是通过公路运输至装车站，该部分公路运输方式需逐步向密闭式汽车运输等清洁运输方式转型。

规划区产品煤运量运向及运输方式表 2.3.6-1。

表 2.3.6-1　产品煤运量运向及运输方式表　　　单位：（Mt/a）

序号	矿井名称	生产现状	产品煤	铁路运输(外输)			公路运输至装车站外运（外输）			带式输送机（就地）	公路地销（就地）			规划外运方式
				精煤	混煤	小计	精煤	混煤	小计		精煤	混煤	小计	
1	郭家湾煤矿	生产	7.16	6.52	0.64	7.16							0.00	郭家湾装车站
2	青龙寺煤矿	生产	3.58				3.26	0.32	3.58				0.00	青龙寺装车站
3	南梁煤矿	生产	2.96				1.03	1.93	2.96				0.00	新城川装车站
4	府谷郭家湾煤矿	在建	1.99								1.05	0.94	1.99	周边电厂及化工园区
5	沙沟岔煤矿	生产	1.98				0.42	1.56	1.98				0.00	新城川装车站
6	三道沟煤矿	生产	9					7.5	7.5	1.5			0.00	府谷电厂、银子湾装车站
7	中能亿安煤矿	生产	1.71				0.9	0.81	1.71				0.00	田家寨装车站
8	宝山煤矿	生产	1.71								0.9	0.81	1.71	周边电厂及化工园区
9	新田煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	田家寨装车站
10	瑞丰煤矿	生产	2.26				0.96	1.3	2.26				0.00	郭家湾装车站
11	兴胜民煤矿	生产	1.13				0.48	0.65	1.13				0.00	石窑店装车站
12	榆家梁煤矿	生产	7.16	6.52	0.64	7.16							0.00	榆家梁装车站
13	杨伙盘煤矿	生产	4.44	1.54	2.9	4.44							0.00	榆家梁装车站
14	石窑店煤矿	生产	7.16	6.52	0.64	7.16							0.00	石窑店装车站
15	百吉煤矿	生产	0.9									0.9	0.90	神木市德润碳质有限公司
16	王塔煤矿	生产	0.9					0.9	0.9				0.00	青龙寺装车站
17	恒辽煤矿	在建	1.14				0.6	0.54	1.14				0.00	青龙寺装车站
18	黑拉畔煤矿	生产	0.57				0.3	0.27	0.57				0.00	青龙寺装车站
19	老张沟煤矿	生产	0.45					0.45	0.45				0.00	黄羊城装车站
20	孙营岔一矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	石窑店装车站
21	前梁煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	榆家梁装车站

序号	矿井名称	生产现状	产品煤	铁路运输(外输)			公路运输至装车站外运（外输）			带式输送机（就地）	公路地销（就地）			规划外运方式
				精煤	混煤	小计	精煤	混煤	小计		精煤	混煤	小计	
22	石岩沟煤矿	生产	1.71				0.9	0.81	1.71				0.00	青龙寺装车站
23	板墩焉村办煤矿	生产	0.85				0.45	0.4	0.85				0.00	黄羊城装车站
24	柳沟村联办煤矿	生产	0.43				0.23	0.2	0.43				0.00	黄羊城装车站
25	老虎沟煤矿	在建	0.6										0.00	新城川装车站
26	盛海煤矿	在建	0.6					0.6	0.6				0.00	榆家梁装车站
27	西岔沟煤矿	生产	0.45					0.45	0.45				0.00	田家寨装车站
28	中汇富能煤矿	生产	0.57				0.3	0.27	0.57				0.00	榆家梁装车站
29	前进煤矿	生产	0.3					0.3	0.3				0.00	银子湾装车站
30	张三沟煤矿	生产	0.6									0.6	0.60	周边电厂及化工园区
31	德丰煤矿	生产	0.6										0.00	新城川装车站
32	东峰煤矿	生产	0.9					0.9	0.9				0.00	黄羊城装车站
33	福庆煤矿	生产	0.6									0.6	0.60	周边电厂及化工园区
34	工农联营煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	银子湾装车站
35	和谐煤矿	生产	0.9									0.9	0.90	周边电厂及化工园区
36	弘建煤矿	生产	1.14								0.6	0.54	1.14	周边电厂及化工园区
37	红草沟煤矿	生产	0.45					0.45	0.45				0.00	黄羊城装车站
38	鸿锋煤矿	生产	1.13								0.45	0.4	0.85	周边电厂及化工园区
39	华成煤矿	生产	0.3					0.3	0.3				0.00	银子湾装车站
40	华府煤矿	生产	0.6					0.6	0.6		0.48	0.65	1.13	榆家梁装车站
41	华秦煤矿	生产	0.85								0.45	0.4	0.85	周边电厂及化工园区
42	汇能煤矿	生产	0.6										0.00	新城川装车站
43	建新煤矿	生产	0.9					0.9	0.9				0.00	青龙寺装车站

序号	矿井名称	生产现状	产品煤	铁路运输(外输)			公路运输至装车站外运（外输）			带式输送机（就地）	公路地销（就地）			规划外运方式
				精煤	混煤	小计	精煤	混煤	小计		精煤	混煤	小计	
44	金宏湾煤矿	生产	0.6										0.00	周边电厂及化工园区
45	锦盛煤矿	生产	1.5					1.5	1.5				0.00	新城川装车站
46	恒益煤矿	生产	0.9									0.9	0.90	周边电厂及化工园区
47	芦家梁煤矿	生产	0.45									0.45	0.45	周边电厂及化工园区
48	亿隆煤矿	生产	1.14								0.6	0.54	1.14	周边电厂及化工园区
49	能东煤矿	生产	1.42								0.75	0.67	1.42	周边电厂及化工园区
50	普禾煤矿	生产	1.14								0.6	0.54	1.14	周边电厂及化工园区
51	普泉煤矿	生产	0.45					0.45	0.45				0.00	榆家梁装车站
52	瑞泰煤矿	生产	0.45									0.45	0.45	周边电厂及化工园区
53	常胜煤矿	生产	0.45									0.45	0.45	周边电厂及化工园区
54	梦家塔煤矿	生产	0.3									0.3	0.30	周边电厂及化工园区
55	下韩梁煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	新城川装车站
56	张明沟煤矿	生产	0.43				0.23	0.2	0.43				0.00	青龙寺装车站
57	顺垣煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	青龙寺装车站
58	宋家圪台煤矿	生产	0.3									0.3	0.30	周边电厂及化工园区
59	通源煤矿	生产	1.5									1.5	1.50	周边电厂及化工园区
60	万达煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	榆家梁装车站
61	万泰明煤矿	生产	1.5									1.5	1.50	周边电厂及化工园区
62	祥荣煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	新城川装车站
63	东沟联办煤矿	生产	0.9					0.9	0.9				0.00	榆家梁装车站
64	瓦窑坡煤矿	生产	0.85				0.45	0.4	0.85				0.00	榆家梁装车站
65	丈八崖联办煤矿	生产	0.9					0.9	0.9				0.00	新城川装车站

序号	矿井名称	生产现状	产品煤	铁路运输(外输)			公路运输至装车站外运（外输）			带式输送机（就地）	公路地销（就地）			规划外运方式
				精煤	混煤	小计	精煤	混煤	小计		精煤	混煤	小计	
66	新阳煤矿	生产	0.85				0.45	0.4	0.85				0.00	新城川装车站
67	亿源煤矿	生产	1.2									1.2	1.20	周边电厂及化工园区
68	谊丰煤矿	生产	1.14								0.6	0.54	1.14	周边电厂及化工园区
69	中联煤矿	生产	1.71				0.9	0.81	1.71				0.00	银子湾装车站
70	国能煤矿	生产	1.2									1.2	1.20	周边电厂及化工园区
71	大贝峁煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	田家寨装车站
72	泰华煤矿	生产	0.6					0.6	0.6				0.00	黄羊城装车站
73	总　计		**98.58**	21.11	4.82	**25.93**	11.85	35.53	**47.38**	**1.5**	**6.48**	**17.29**		

2.3.6.2 运输设施现状及规划

矿区内铁路、公路运输网已经基本形成，现有运输网满足矿区煤炭运输要求，不需再新建矿区铁路和公路道路。

（1）矿区周边铁路建设概况

矿区内以神木北站为中心，干线铁路网南北通道为包西铁路、包神铁路、神大铁路、准神铁路和府谷铁路专用线，东通道为神朔铁路和红冯铁路。

包西铁路：西北地区铁路网骨架的重要组成部分，是中国铁路网八纵八横主骨架包（头）柳（州）大通道的重要组成部分。连接京包、包兰、西康、陇海等重要干线，是的一条大能力铁路运输通道，以煤炭运输为主、客货兼顾，是陕北、黄陇煤田煤运的重要通道，同时也是陕北能源化工产品外运的主要通道。包西铁路起自内蒙古包头铁路枢纽包头站，经鄂尔多斯市、榆林市、延安市至西安铁路枢纽张桥站。为国铁Ⅰ级双线电气化铁路，正线全长 800.9 公里。规划运输能力为客车 25 对/日，货运 1 亿 t/a 以上。

包神铁路：神华铁路的重要组成部分，该铁路在京包铁路的万水泉车站接轨，至转龙湾站进入矿区、沿乌兰木伦河走行，沿途设有转龙湾、巴图塔、石圪台、瓷窑湾、乌兰木伦及神东站，全长 192km。石圪台至神东站沿乌兰木伦河东侧增加了包神二线。包神铁路为电气化铁路，牵引质量 5500t。大柳塔至巴图塔段输送能力达到 70.0Mt/a。通过包神铁路北运，经京包铁路、大秦铁路运往秦皇岛港，通过包神铁路南运，经神朔铁路、朔黄铁路运往黄骅港。

神大铁路（神木北至大保当）：线路北起既有神朔线神木北站，向南依次经店塔、红柳林、神木、西沟、黄土庙、锦界站，接入包西铁路通道大保当车站，线路全长 72.6km，为国铁 I 级单线电气化铁路。神大铁路南连包西铁路，是矿区煤炭利用包西铁路南运的主要通道。

准神铁路：北起鄂尔多斯市的准格尔旗川掌镇红进塔村，沿悖牛川河谷南下，经伊金霍洛旗、陕西榆林市的府谷，至神木县境内，引入矿区内神大铁路红柳林站，全长 61.7km，为国铁Ⅱ级标准电气化铁路。该铁路北连呼准铁路,西通东准铁路,南接神大铁路，是蒙西、陕西煤炭外运的一条重要南北通道。线路设计运量近期货运 10.00Mt/a，远期 15.00Mt/a。

神朔铁路（大柳塔至朔州）：西起陕西省神木大柳塔镇，北与包神铁路相连，南与神延铁路相接，东至山西朔州市，与北同蒲线接轨，在神池南与朔黄线相连，

正线全长269公里。神朔铁路为Ⅰ级电气化重载铁路，正线数目大柳塔～神池南双线，神池南～朔州西单线，朱盖塔以东为四机牵引10000t，双机牵引5000t。

正在建设的府谷煤炭铁路专用线：陕西省境内依托准朔铁路规划建设的第一条地方铁路专用线，专用线接轨于准朔铁路油坊坪站，全长42.4km，装车环线长8.4km，新设麻镇、赵家塔、银子湾 3 个车站，铁路等级为国铁Ⅰ级，牵引万吨列车。该铁路专用线向南还将连接神朔铁路孤山川车站。

冯红铁路：从陕西神木市红柳林站始发，经过府谷县到达山西保德县冯家川站，全长 80.08 公里，并通过兴保铁路连通瓦日铁路，是按照国家Ⅰ级电气化铁路设计。建成通车后，年运煤能力可达 35.Mt，远期 50.0Mt，将成为陕西煤炭外运的新通道，冯红铁路西连红柠线、神大线，东接山西省中南部铁路网，同神黄铁路共同构筑陕北煤炭东出外运通道，纽带作用突出、路网意义显著，对促进地区能源产业发展，带动陕北煤田开发意义重大。

（2）铁路专用线及装车站

准神铁路从矿区西侧通过，神朔铁路从矿区中部通过，包西铁路从矿区西侧南北向走行，矿区铁路已经基本形成。

A、郭家湾煤矿铁路专用线

郭家湾煤矿铁路专用线接轨站为神木北站，另外还有交接站石窑店车站。石窑店至神木北联络线接入神木北站预留的专用线出岔位置。万吨列车进出神木北站，仅在神木北站办理通过、会让和越行作业，对神木北车站不进行适应性改造。郭家湾煤矿运煤列车在准神铁路石窑店车站组合、分解万t列车，通过修建石窑店车站至神朔铁路神木北站联络线，沟通郭家湾煤矿外运通路。由于郭家湾煤矿运煤列车在石窑店车站组合、分解万t列车，引起石窑店车站改扩建，在石窑店车站站房同侧增加2股到发线，有效长按万t列车条件1800m设计，用于接发、解编万t列车。站房对侧增加1股到发线，有效长按1080m设计，用于接发5000t列车。

郭家湾煤矿铁路专用线：自准神铁路郭家湾车站引出，在郭家湾车站西北设装车线，线路全长2.16km。

石窑店车站至神木北站联络线：准神铁路石窑店车站至神朔铁路神木北站联络线工程，从准神铁路石窑店车站接轨，走行在悖牛川河道东岸，并行准神铁路向南绕过神木机务段后，并行包神线引入神木北站，联络线全长7.06km。

郭家湾矿井装车站：郭家湾煤矿装车线与准神铁路郭家湾车站联合设置，该装车线和矿井工业场地设在郭家湾车站以北。郭家湾车站为准神铁路的中间站，紧邻郭家湾工业广场布置，该站设到发线4股（含正线），其中1股到发线兼地方站台装车线，到发线有效长1080m；且设有一处装煤站台；机待线1股。对准神铁路郭家湾车站进行改扩建，在郭家湾车站站房同侧增加3股到发线，有效长1080m；用于接发列车。郭家湾装车线与郭家湾车站联合设置，采用纵列式站型布置，单点整列快速装车系统装车，设装煤线空车线2股，有效长分别为950m，1080m；重车线1股，有效长1080m；安全线1股；装煤线设一套快速装车系统。

B、沙沟岔煤矿铁路运输

新城川车站为神朔铁路的中间站，在车站南侧设有榆林地区煤炭运销公司新城川集运站，矿井煤炭交集运站外运。新城川车站现有5股到发线，其中正线2股，供正线越行及会让作业到发线2股，供新城川集运站到发作业到发线2股。车站南侧设有装车线2股，既有装车线神木端有效长为494m，装车直线长410m；朔州端有效长为588m，装车直线长463m，中间设有二个普通装车系统，新城川车站在其西端咽喉南侧增加550m长的牵出线1股，在其东端咽喉南侧设有80m长的机待线1股。

沙沟岔矿井的煤炭直接经胶带输送机运至新城川集运站装车系统装车外运，该装车系统及装车站外运能力10 Mt/a，可满足沙沟岔矿井铁路外运量的需要。新城川集装站不再扩建。

C、榆家梁煤矿铁路专用线

榆家梁煤矿装车站接轨站榆家梁车站，为神朔铁路的中间站。目前榆家梁车站到发线数量10股道。接轨于榆家梁车站的北端咽喉，改造其局部咽喉轨道布置，以利于装车站的接轨及其平面布置。

根据榆家梁矿井主井及选煤厂工业场地位置，矿井开发、工业场地布置，结合现场实地地形、地物，从运输组织、车流组织、简化调车作业，装车站在满足运量16.77Mt/a，提高作业效益，加快车辆周转出发，设一套快速装车系统进站，前端为复线，其中装车线一股（装车重车线），装车站的调机到达线一股，后端为单线（装车空车线）。紧邻前端调机到达线向后设有有效长为100m的机待线，装车过程由机车牵引完成。该矿井铁路装车站按工业企业Ⅰ级铁路设计，牵引定数5500t。

（3）铁路运输组织及管理

装车站整列装车作业，组织装车地始发直达列车。专用线运输管理采用专用线接轨的准神或准朔铁路代管模式。车流计算采用 C70 型货车参数，自重 23.6t，载重 70t，总重 93.6t，运输不均衡系数 1.2，牵引质量采用 5000t。煤炭运输不均衡系数取 1.2，年工作天数 330 天。经计算，规划区装车列车对数计算见表 2.3.6-2。

表 2.3.6-2　规划区矿井装车列车对数计算

装车铁路	装车站	外运量(万 t/a)	总运量(万 t/a)	牵引质量(t)	净载重(t)	列车对数(对/年)	备注
准神铁路	郭家湾	942	942	5000	3780	9.1	
	青龙寺	983	983	5000	3780	9.5	
	石窑店	889	889	5000	3780	8.6	
神朔铁路	黄羊城	368	368	5000	3780	3.5	
	新城川	939	939	5000	3780	9.0	
	榆家梁	1677	1677	5000	3780	16.1	
红冯铁路	田家寨	336	336	5000	3780	3.2	
府谷铁路专用线	银子湾	1041	1041	5000	3780	10.0	
合　计		7331	7331			69.0	

规划区铁路煤炭总发送量 73.31Mt/a，分别经准神铁路、神朔铁路、红冯铁路和府谷铁路专用线外运。

郭家湾装车站、青龙寺装车站和石窑店装车站发送量 28.14Mt/a。准神铁路输送能力近 1 亿 t/a，满足矿区煤炭外运的需要；黄羊城装车站、新城川装车站和榆家梁装车站发送量 29.84Mt/a，神朔铁路输送能力近 4 亿 t/a，满足矿区煤炭外运的需要；田家寨装车站发送量 3.36Mt/a，红冯铁路输送能力近 0.5 亿 t/a，满足矿区煤炭外运的需要；银子湾装车站发送量 10.41Mt/a，府谷铁路专用线输送能力近 0.45 亿 t/a，满足矿区煤炭外运的需要；新城川、榆家梁装车站装车发送量 20.34Mt/a，神朔铁路输送能力近 4 亿 t/a，满足矿区煤炭外运的需要。

（4）公路运输

神府矿区新民开采区位于神府北区和神府南区东侧，庙哈孤矿区西侧。沧（州）～榆（林）高速公路沿新民开采区南部边界东西向通过，为矿区对外联系的高速公路通道。府（谷）～店（塔）一级公路从杨伙盘井田、榆家梁井田、南梁井田、沙沟岔井田边界东西向经过；大（昌汉）～石（马川）一级公路在开采区中部东西向通过，向西与店（塔）～石（窑店）路相接，向东与大昌汗乡相接。野（芦沟）～大（昌汉）公路沿大昌汗乡、老高川乡通过，向南经店府（谷）～

店（塔）一级公路可达府谷县，过黄河进入山西省。七贾线沿牸牛川东侧南北向经过，边府线沿新民开采区东北侧经过。包括县乡级道路在内，矿区及矿区周围公路交通网络已基本形成。

矿区内部各矿井进场公路已经建成，区内还有简易公路与外部公路相连，交通运输较为方便。矿区不需新建专用公路。

2.3.7 矿区辅助设施

（1）既有辅助设施

本矿区依托周边已建成的辅助设施有神东煤炭集团公司辅助设施（包括设备维修中心、设备管理中心、物资供应中心、国家矿山应急救援神华神东队）、神府南区生产服务中心，榆神矿区生产服务设施。辅助设施规模满足规划区后续发展需求。

（2）矿区辅助设施规划

①矿区机电设备修理设施

矿区所属的 68 个生产矿井，其机电设备的修理均有稳定的维修渠道。矿区所属的 4 试运转矿井的矿井的机电设备的维修由各开发主体根据其所属煤矿企业的实际情况，设置其机电设备修理设施（或依托相关厂家、矿区周边的机电设备修理设施和其他社会力量），投资由各开发主体承担。

本规划区内不设置统一的矿区机电修理设施。

②矿区机电设备租赁站

矿区所属的 68 个生产矿井，其机电设备的租赁均有稳定的租赁渠道。矿区所属的 4 正在建设的矿井的机电设备的租赁由各开发主体根据其所属煤矿企业的实际情况，设置其机电设备租赁设施（或依托相关厂家、矿区周边的机电设备租赁设施和其他社会力量），投资由各开发主体承担。

本规划区内不设置统一的矿区机电租赁设施。

③矿区木材加工厂

随着矿井生产机械化水平的提高和采煤工艺的改革，坑木消耗量比过去大为减少。矿区所属的 68 个生产矿井，其生产所需木材均有稳定的供货渠道，矿区所属的 4 个正在建设的矿井的生产所需木材由各开发主体根据其所属煤矿企业的实际情况，设置木材加工厂（或依托相关厂家、矿区周边的木材加工厂和其他社会力量），投资由各开发主体承担。

本规划区内不设置统一的矿区木材加工厂。

④矿区汽车运输队及汽车保养厂

根据目前矿区和地方运输的情况，个体运输力量增长很快，本规划推荐各矿井积极寻找可靠的社会力量，通过签订合约等形式，尽力依托社会解决运输问题，矿区不设汽车运输队及汽车保养厂。

⑤矿区器材供应

煤矿生产所需各种机电设备和产品（不包括租赁设备）、金属材料、化工橡胶制品（不包括爆破材料）、非租赁设备用的配件和油脂、水泥以及其它物资器材等物资采购均由各开发主体采取分级比价、招标采购的方式由厂家直接供货，因此矿区不设置集中的矿区器材总库。矿区各种机电设备和产品(不包括租赁设备) 、金属材料、化工橡胶制品(不包括爆破材料) 、非租赁设备用的配件和油脂、水泥以及其它物资器材等均储存于总器材库。对各矿井使用的各类设备及材料实行集中采购、集中储备、统一管理。

矿区所属的 68 个生产矿井，其生产所需物资均有稳定的供货渠道且运转正常。矿区所属的 4 个正在建设的矿井生产所需物资由各开发主体根据其所属煤矿企业的实际情况，设置其库存设施，投资由各开发主体承担。

矿区所属的 68 个生产矿井，其生产所需爆破器材均有稳定的供货渠道且运转正常。矿区所属的 4 个正在建设的矿井生产所需爆破器材由取得当地公安管理部门审批通过的民爆公司提供（爆破材料的使用量可由各矿井向当地公安管理部门、民爆公司报备），本次规划不再考虑设置矿区爆破材料总库。

⑥矿区中心试验站

矿区所属的 68 个生产矿井，其煤质、水质、井下气体和部分矿用材料的分析和鉴定，热工、压力和矿用安全仪表的检测维修，部分矿用电气设备的检测，科研试验工作均已得到保障。矿区所属的 4 个正在建设的矿井的煤质、水质、井下气体和部分矿用材料的分析和鉴定，热工、压力和矿用安全仪表的检测维修，部分矿用电气设备的检测，科研试验工作由各开发主体根据其所属煤矿企业的实际情况，设置其相关设施（或依托社会力量），投资由各开发主体承担。

⑦矿山救护和消防设施

本规划区内尚无救护大队，依托内蒙古自治区伊金霍洛旗乌兰木伦镇的国家矿山应急救援神华神东队。不再建设新的矿山救护大队。

本规划区内所属68个生产矿井、4个正在建设的矿井，其矿山救援服务、矿山救护队、地面消防服务或消防站的设置均已经过当地政府行政主管部门审批，并得到认可，为避免重复建设，维持原设置不变。

2.3.8 行政办公设施及居住区

（1）矿区行政公共设施

本矿区不设置统一的行政生产管理机构及附属设施，由各开发主体根据其投资情况设置行政生产管理机构及附属设施，投资不计入矿区总体投资范畴内。

（2）生活服务设施

本矿区所属68个生产矿井、4个正在建设的矿井的职工居住、文教、医疗卫生、商业服务设施在设计时均已考虑（或得到安置），故本次规划不再重复设置。

2.3.9 矿区基础设施规划

2.3.9.1 矿区供电规划

根据负荷统计及估算，矿井用电负荷为380.73MW。神府矿区新民开采区主要位于神木市与府谷县管辖范围内，区内电源点丰富，分别有神木330、麟州330、郝家330和上郡330区域性枢纽变电站，多个区域变电站共同组成了该区域的供电系统。

目前已投产的68个矿井各矿井供电方案。在建矿井共4座，其矿井主供电系统已经完成。神府矿区新民开采区内矿井数量多、用电负荷较大，生产矿井产能核增或新建规划矿井时应及时与供电部门联系，确认矿井供电变电站的出线间隔和供电容量满足矿井生产需要，并尽早取得供电协议，以便项目能可靠供电。

2.3.9.2 矿区供热规划

矿区热负荷为700.77MW，矿区内各井田均为生产矿井、在建矿井，无新规划项目；各井田工业场地供热系统维持现状。规划区现状供热优先考虑采用余热、依托热源、清洁能源等供热措施。神府矿区新民开采区范围内建有府谷电厂等，矿区内府谷郭家湾矿、三道沟煤矿等供热热源均依托周边电厂；其余矿井生产供热负荷均采用自建燃煤锅炉及空气源热泵系统供热。

矿区供热情况见表2.3.9-1。

表 2.3.9-1　矿区供热负荷及供热情况表

序号	场地名称	矿井规模（Mt/a）	开拓性质	热负荷（MW）	自备供热情况	依托供热情况
1	郭家湾煤矿	8.00	主、副斜井；回风立井	37.21	3 台 30t/h 燃煤锅炉	/
2	青龙寺煤矿	4.00	主、副斜井；回风立井	24.70	2 台 20t/h 燃煤锅炉	/
3	南梁煤矿	4.00	主、副平硐；回风斜井	17.29	1 台 10t/h 和 1 台 20t/h 燃气锅炉	/
4	府谷县郭家湾	2.10	主、副斜井；回风斜井	18.72	2 台 10t/h 燃气锅炉	/
5	沙沟岔煤矿	2.10	主、副斜井；回风斜井	22.49	4 台 10t/h 生物质锅炉（2 用 2 备）	/
6	德源三道沟煤矿	9.00	主、副平硐；回风斜井	7.85	1 台 0.35MW 电锅炉	府谷电厂供热
7	中能亿安煤矿	1.80	主、副斜井；回风斜井	11.00	/	昊田煤电冶化有限公司集中供热
8	宝山煤矿	1.80	主、副斜井；回风斜井	11.16	/	远大活性炭供热
9	新田煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.52	空气源热泵	
10	瑞丰煤矿	2.40	主、副斜井；回风斜井	14.35	2 台 36t/h 燃煤(1 用 1 备)	/
11	兴胜民煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	7.88	空气源热泵	/
12	榆家梁煤矿	8.00	主斜井、副平硐；回风斜井	38.35	1 台 40t/h 燃煤锅炉、2 台 10t/h 燃气锅炉	/
13	杨伙盘煤矿	6.00	主、副平硐；回风立井	35.35	/	杨伙盘电厂供热
14	石窑店煤矿	8.00	主、副斜井；回风斜井	45.35	1 台 20t/h 燃煤锅炉+空压机余热	/
15	百吉煤矿	0.90	主、副平硐；回风平硐	8.15	1 台 0.7MW 燃气锅炉和 2 台 3.5MW 燃气锅炉（一用一备）	/
16	王塔煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	7.85	1 台 4/h 电锅炉	
17	恒辽煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	7.01	1 台 10t/h 生物质锅炉	/
18	黑拉畔煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.54	1 台 6t/h 天然气锅炉	
19	老张沟煤矿	0.45	主斜井、副平硐、回风斜井	4.45	空气源热泵	
20	孙营岔一矿	0.60	主斜井、副平硐；回风斜井	15.6	1 台 6t/h 电锅炉	/
21	前梁镇办煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	——		
22	石岩沟煤矿	1.80	主、副斜井；回风斜井	7.82	3 台 10t/h（2 用 1 备）燃气锅炉	/

序号	场地名称	矿井规模（Mt/a）	开拓性质	热负荷（MW）	自备供热情况	依托供热情况
23	板墩焉村办煤矿	0.90	主、副斜井；回风立井	7.85	2 台 4t/h 生物质锅炉	/
24	柳沟村联办煤矿	0.45	主平硐；回风平硐	4.45	空气源热泵	
25	老虎沟煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.52	2×2.8MW+1×0.8MW 燃煤锅炉（停产，生产需改造）	
26	盛海煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.52	量子能锅炉	
27	西岔沟煤矿	0.45	主、副斜井；回风立井	4.45	1 台 4t/h 电锅炉	/
28	中汇富能煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	10.86	空气源热泵	
29	前进煤矿	0.30	主、副斜井；回风斜井	2.90	2×2.8MW+1×0.8MW（停产，生产需改造）	
30	张三沟煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	10.39	空气源热泵	/
31	德丰煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.60	停产，原燃煤锅炉已拆除	
32	东峰煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	5.99	空气源热泵	
33	福庆煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.52	电锅炉容忍	
34	工农联营煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	6.45	2 台 1.4MW 电锅炉	
35	和谐煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	9.94	停产，原燃煤锅炉需盖章	
36	弘建煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	8.14	无锅炉	周边企业供热
37	红草沟煤矿	0.45	主、副斜井；回风斜井	4.19	1×2.8MW+1×1.4MW+1×0.6MW 燃煤锅炉（需改造）	
38	鸿锋煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	7.95	1 台 6t/h 电锅炉	/
39	华成煤矿	0.30	主、副斜井；回风立井	4.31	3×1.4MW 燃煤锅炉（停产，需改造）	
40	华府煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	8.34	电锅炉、空气能锅炉	/
41	华泰煤矿	0.90	主斜井、副平硐；回风斜井	7.85	电锅炉、空气源热泵	
42	汇能煤矿	0.60	主斜井、副平硐；回风平硐	12.76	2×7.0MW+1×2.8MW（停产，生产需改造）	
43	建新煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	5.77	空气源热泵	
44	金宏湾煤矿	0.60	主斜井、副平硐、回风平硐	10.24	电锅炉	
45	锦盛煤矿	1.50	主、副斜井；回风斜井	8.85	1 台 6t/h 生物质锅炉	/
46	恒益煤矿	0.90	主、副平硐；回风平硐	7.78	空气源热泵	
47	芦家梁煤矿	0.45	主、副斜井；回风斜井	6.06	1 台 6t/h 电锅炉	/
48	亿隆煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	7.95	空气源热泵	

序号	场地名称	矿井规模（Mt/a）	开拓性质	热负荷（MW）	自备供热情况	依托供热情况
49	能东煤矿	1.50	主、副斜井；回风斜井	8.29	2 台 4t/h 燃气锅炉	/
50	普禾煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	10.81	空气源热泵	
51	普泉煤矿	0.45	主、副斜井；回风斜井	4.18	电锅炉	
52	瑞泰煤矿	0.45	主、副斜井；回风斜井	5.02	空压机余热+空气源热泵	
53	常胜煤矿	0.45	主、副斜井；回风斜井	5.02	空气源热泵	
54	梦家塔煤矿	0.30	主、副斜井；回风斜井	4.39	2 台 4t/h 电锅炉	/
55	下韩梁煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.41	3 台 4t/h 电锅炉	
56	张明沟煤矿	0.45	主、副斜井；回风斜井	5.02	空气源热泵	
57	顺桓煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.40	空气源热泵	
58	宋家圪台煤矿	0.30	主、副斜井；回风立井	4.26	停产，原燃煤锅炉已拆除	
59	通源煤矿	1.50	主、副斜井；回风斜井	7.85		
60	万达煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	7.45	停产，原燃煤锅炉已拆除	
61	万泰明煤矿	1.50	主、副斜井；回风立井	7.85	/	周边供热
62	祥荣煤矿	0.60	主、副斜井；回风斜井	5.52		
63	东沟联办煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	7.85		
64	瓦窑坡煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	7.85	电锅炉	
65	丈八崖联办煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	11.73	/	周边供热
66	新阳煤矿	0.90	主、副斜井；回风斜井	7.85	/	昊田煤电冶化供应
67	亿源煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	6.00	/	周边供热
68	谊丰煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	7.95	空气源热泵	
69	中联煤矿	1.80	主、副斜井；回风斜井	9.52	/	周边供热
70	国能煤矿	1.20	主、副斜井；回风斜井	7.95	电锅炉	
71	大贝峁煤矿	0.60	主、副平硐；回风斜井	5.52	2×7.0MW+1×2.8MW（停产，生产需改造）	
72	泰华煤矿	0.60	主、副平硐；回风斜井	2.81	空气源热泵	
	合计	105.65		700.77		

神府矿区新民开采区规划矿井均为生产矿井或在建矿井，目前各矿井供热热源均满足供热需求，但部分矿井热源不满足国家政策要求；规划煤矿供热热源改造应充分利用矿井生产过程中产生的余热资源，结合矿井生产情况采用矿井回风余热热泵、矿井涌水热泵以及空压机余热利用等清洁技术替代或补充矿井供热能力，保证矿井安全、清洁正常生产；当矿井余热资源不能满足供热需求时，充分利用矿区内电厂、化工余热资源以及天然气、电能等清洁能源做替代热源清洁供热改造。

2.3.9.3 矿区给水规划

规划区内暂无大型水库可为开采区各煤矿统一供水。规划区供水来源黄河河谷地区地下水以及引黄工程地表水资源。

规划区大部分煤矿用水由府谷县和神木县自来水公司供给，同时各煤矿均利用处理达标后的井下排水及生活污水作为复用水水源。

表 2.3.9-2　矿区用水量统计表

序号	煤矿名称	规划规模（Mt/a）	生产用水 m^3/d	生活用水 m^3/d
1.	郭家湾煤矿	8	4850	1223
2.	青龙寺煤矿	4	1960	400
3.	南梁煤矿	4	2500	600
4.	府谷县郭家湾煤矿	2.1	3182	955
5.	沙沟岔煤矿	9	3875	577
6.	三道沟煤矿	1.8	6018	1400
7.	中能亿安煤矿	1.8	1420	550
8.	宝山煤矿	0.6	1352	500
9.	新田煤矿	2.4	610	200
10.	瑞丰煤矿	1.2	1400	350
11.	兴胜民煤矿	8	717	369
12.	榆家梁煤矿	6	4440	1368
13.	杨伙盘煤矿	8	3680	1080
14.	石窑店煤矿	0.9	5281	1250
15.	百吉煤矿	0.9	1608	456
16.	王塔煤矿	0.6	1600	400
17.	恒辽煤矿	0.45	2000	727
18.	黑拉畔煤矿	0.6	949	345
19.	老张沟煤矿	0.6	900	150
20.	孙营岔一矿	1.8	350	180
21.	前梁煤矿	0.9	800	200
22.	石岩沟煤矿	0.45	1444	504
23.	板墩焉村办煤矿	0.45	1050	550
24.	柳沟村联办煤矿	0.6	280	140
25.	老虎沟煤矿	0.3	1091	455
26.	盛海煤矿	0.6	1091	455
27.	西岔沟煤矿	0.6	660	320
28.	中汇富能煤矿	0.9	1656	378
29.	前进煤矿	0.6	543	376
30.	张三沟煤矿	0.6	1493	261
31.	德丰煤矿	0.9	909	166
32.	东峰煤矿	1.2	1650	217
33.	福庆煤矿	0.45	650	260
34.	工农联营煤矿	1.2	150	150

序号	煤矿名称	规划规模（Mt/a）	生产用水 m^3/d	生活用水 m^3/d
35.	和谐煤矿	0.3	1460	452
36.	弘建煤矿	0.6	1800	280
37.	红草沟煤矿	0.9	639	299
38.	鸿锋煤矿	0.6	1250	350
39.	华成煤矿	0.9	299	135
40.	华府煤矿	0.6	1711	474
41.	华秦煤矿	1.5	1320	450
42.	汇能煤矿	0.9	2445	640
43.	建新煤矿	0.45	668	248
44.	金宏湾煤矿	1.2	1803	415
45.	锦盛煤矿	1.5	2500	400
46.	恒益煤矿	1.2	991	169
47.	芦家梁煤矿	0.45	950	250
48.	亿隆煤矿	0.45	1750	500
49.	能东煤矿	0.45	915	435
50.	普禾煤矿	0.3	1794	332
51.	普泉煤业	0.6	759	299
52.	瑞泰煤矿	0.45	720	110
53.	常胜煤矿	0.6	750	120
54.	梦家塔煤矿	0.3	657	153
55.	下韩梁煤矿	1.5	857	300
56.	张明沟煤矿	0.6	648	145
57.	顺垣煤矿	1.5	668	248
58.	宋家圪台煤矿	0.6	793	155
59.	通源煤矿	0.9	1610	750
60.	万达煤矿	0.9	1002	179
61.	万泰明煤矿	0.9	950	210
62.	祥荣煤矿	0.9	712	255
63.	东沟联办煤矿	1.2	920	300
64.	瓦窑坡煤矿	1.2	870	330
65.	丈八崖联办煤矿	1.8	1664	607
66.	新阳煤矿	1.2	988	336
67.	亿源煤矿	0.6	800	275
68.	谊丰煤矿	0.6	750	290
69.	中联煤矿	2.1	1800	610
70.	国能煤矿	1.2	800	300
71.	大贝峁煤矿	0.6	650	200
72.	泰华煤矿	0.6	429	163
	总合计	105.65	104251	29676

2.3.9.4 矿区排水规划

（1）生活污水

由于各煤矿的工业场地相距较远，所以采用分散收集处理的原则进行规划。

开采区各煤矿总生活污水量为25224.6m^3/d。开采区生产煤矿的生活污水为全部处理达标后复用于各煤矿生产及绿化用水，不外排。在建煤矿经各自生活污水处理站二级生化处理及深度处理达到《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）和《煤炭洗选工程设计规范》（GB 50359-2016）中规定的相应标准后，用于生产用水、绿化用水、道路清扫用水和冲厕用水等。

（2）生产废水

生产废水系统为闭路循环，不外排。

（3）井下排水

开采区井下排水总正常涌水量为 55714.3m^3/d。各生产煤矿井下排水经处理后，复用于生产用水，部分多余水量达标供给周边电厂和工业企业作为生产用水。生产煤矿采用混凝～沉淀～过滤～消毒工艺处理井下排水。各在建煤矿井下排水经处理后，出水水质执行《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）中消防用水水质标准和《煤矿井下消防、洒水设计规范》（GB 50383-2016）中井下消防洒水水质标准；并根据各煤矿的用水量，复用于煤矿各用水点，多余部分可考虑供给周边企业作为生产用水；污泥经压滤成泥饼后外运处置。各煤矿污废水量估算表见表2.3.9-3。

表 2.3.9-3　矿区污废水量统计表

序号	煤矿名称	规划规模（Mt/a）	井下排水 m^3/d	生活污水 m^3/d
1	郭家湾煤矿	8	2832.0	1039.6
2	青龙寺煤矿	4	2172.0	340.0
3	南梁煤矿	4	1527.2	510.0
4	府谷县郭家湾煤矿	2.1	1536.0	811.8
5	沙沟岔煤矿	9	640.8	490.5
6	三道沟煤矿	1.8	4633.0	1190.0
7	中能亿安煤矿	1.8	660.0	467.5
8	宝山煤矿	0.6	446.4	425.0
9	新田煤矿	2.4	480.0	170.0
10	瑞丰煤矿	1.2	1932.0	297.5
11	兴胜民煤矿	8	393.6	313.7
12	榆家梁煤矿	6	3960.0	1162.8
13	杨伙盘煤矿	8	2390.4	918.0

序号	煤矿名称	规划规模（Mt/a）	井下排水 m^3/d	生活污水 m^3/d
14	石窑店煤矿	0.9	5291.0	1062.5
15	百吉煤矿	0.9	492.0	387.6
16	王塔煤矿	0.6	1010.4	340.0
17	恒辽煤矿	0.45	544.8	618.0
18	黑拉畔煤矿	0.6	552.0	293.3
19	老张沟煤矿	0.6	482.4	127.5
20	孙营岔一矿	1.8	372.0	153.0
21	前梁镇办煤矿	0.9	624.0	170.0
22	石岩沟煤矿	0.45	1200.0	428.4
23	板墩焉村办煤矿	0.45	427.2	467.5
24	柳沟村联办煤矿	0.6	528.0	119.0
25	老虎沟煤矿	0.3	797.0	386.8
26	盛海煤矿	0.6	636.0	386.8
27	西岔沟煤矿	0.6	336.0	272.0
28	中汇富能煤矿	0.9	252.0	321.3
29	前进煤矿	0.6	480.0	319.6
30	张三沟煤矿	0.6	360.0	221.9
31	德丰煤矿	0.9	69.6	141.1
32	东峰煤矿	1.2	348.0	184.5
33	福庆煤矿	0.45	480.0	221.0
34	工农联营煤矿	1.2	132.0	127.5
35	和谐煤矿	0.3	336.0	384.2
36	弘建煤矿	0.6	201.6	238.0
37	红草沟煤矿	0.9	331.2	254.2
38	鸿锋煤矿	0.6	259.4	297.5
39	华成煤矿	0.9	79.2	114.8
40	华府煤矿	0.6	1200.0	402.9
41	华秦煤矿	1.5	388.8	382.5
42	汇能煤矿	0.9	266.4	544.0
43	建新煤矿	0.45	480.0	210.8
44	金宏湾煤矿	1.2	288.0	352.8
45	锦盛煤矿	1.5	422.2	340.0
46	恒益煤矿	1.2	484.8	143.7
47	芦家梁煤矿	0.45	940.3	212.5
48	亿隆煤矿	0.45	687.6	425.0
49	能东煤矿	0.45	434.9	369.8
50	普禾煤矿	0.3	469.9	282.2
51	普泉煤矿	0.6	600.0	254.2
52	瑞泰煤矿	0.45	724.8	93.5
53	常胜煤矿	0.6	124.8	102.0

序号	煤矿名称	规划规模（Mt/a）	井下排水 m^3/d	生活污水 m^3/d
54	梦家塔煤矿	0.3	187.0	130.1
55	下韩梁煤矿	1.5	121.4	255.0
56	张明沟煤矿	0.6	82.3	123.3
57	顺垣煤矿	1.5	96.0	210.8
58	宋家圪台煤矿	0.6	199.2	131.8
59	通源煤矿	0.9	480.0	637.5
60	万达煤矿	0.9	504.0	152.2
61	万泰明煤矿	0.9	330.5	178.5
62	祥荣煤矿	0.9	132.0	216.8
63	东沟联办煤矿	1.2	676.8	255.0
64	瓦窑坡煤矿	1.2	180.0	280.5
65	丈八崖联办煤矿	1.8	1440.0	516.0
66	新阳煤矿	1.2	565.4	285.6
67	亿源煤矿	0.6	792.0	233.8
68	谊丰煤矿	0.6	536.4	246.5
69	中联煤矿	2.1	501.6	518.5
70	国能煤矿	1.2	727.2	255.0
71	大贝峁煤矿	0.6	244.8	170.0
72	泰华煤矿	0.6	180.0	138.6
	合计	105.65	55714.3	25224.6

2.3.10矿区地面总布置

（1）地面总平面布置

本次规划不设置矿区机电设备修理中心、矿区机电设备租赁站、总坑木场、汽车运输队及汽车保养厂。矿区的机电设备修理任务依托神府南区生产服务中心和榆神矿区生产服务设施完成。矿区机电设备租赁站依托神府南区生产服务中心。在各矿井设置坑木加工房和坑木场，坑木供应可依托地方供应。汽车运输队及汽车保养厂寻找可靠的社会力量，通过签订合约等形式，依托社会解决运输问题。本矿区不设置统一的行政生产管理机构及附属设施，由各开发主体根据自身情况设置行政生产管理机构及附属设施。

矿区 68 个生产矿井沿用各生产矿井沿用现有工业场地，在建 4 个矿井均已拟定工业场地。

（2）新增占地

规划区生产矿井不新增占地，各工业企业的总占地面积为 867.05hm^2。

表 2.3.10-1 矿区矿井工业场地及辅助企业用地用地表

序 号	名　　称	煤矿状态	规　模(Mt/a)	占地(hm^2)	备　注
1.	榆林神华能源公司郭家湾煤矿	生产	8.00	24	斜井开拓
2.	榆林神华能源有限责任公司青龙寺煤矿	生产	4.00	21.5	斜井开拓
3.	陕西南梁矿业有限公司	生产	4.00	21.5	斜井开拓
4.	府谷县郭家湾煤矿	在建	2.10	16	综合开拓（斜井、平硐开拓）
5.	陕西省府谷县沙沟岔煤矿	生产	2.10	15	斜井开拓
6.	陕西德源府谷能源公司三道沟煤矿	生产	9.00	24.5	平硐开拓
7.	陕西省府谷中能亿安矿业有限公司	生产	1.80	15.6	斜井开拓
8.	府谷县宝山煤业有限公司	生产	1.80	10.2	斜井开拓
9.	府谷县田家寨乡新田煤矿	生产	0.60	10.1	斜井开拓
10.	府谷县瑞丰煤矿有限公司	生产	2.40	18	斜井开拓
11.	府谷县兴胜民煤矿有限公司	生产	1.20	13.5	斜井开拓
12.	中国神华能源股份公司榆家梁煤矿	生产	8.00	26.3	综合开拓（斜井、平硐开拓）
13.	榆林市杨伙盘煤矿	生产	6.00	10.1	综合开拓（斜井、平硐开拓）
14.	神木煤业石窑店矿业有限责任公司	生产	8.00	24	斜井开拓
15.	神木百吉矿业有限公司李家沟煤矿	生产	0.90	12.2	平硐开拓
16.	神木县店塔镇王塔煤矿	在建	0.90	12.2	斜井开拓
17.	神木县恒辽矿业有限责任公司	在建	1.20	8.8	斜井开拓
18.	神木县店塔镇黑拉畔煤矿	生产	0.60	10.1	斜井开拓
19.	神木县店塔镇老张沟煤矿	生产	0.45	8.8	斜井开拓
20.	神木县店塔镇孙营岔一矿	生产	0.60	10.1	综合开拓（斜井、平硐开拓）
21.	神木县店塔镇前梁镇办煤矿	生产	0.60	10.1	斜井开拓
22.	神木县店塔镇石岩沟煤矿	生产	1.80	15.6	斜井开拓
23.	神木县店塔镇板墩焉村办煤矿	生产	0.90	12.2	斜井开拓
24.	神木县永兴乡柳沟村联办煤矿	生产	0.45	8.8	平硐开拓
25.	府谷县三道沟乡老虎沟煤矿	在建	0.60	10.1	斜井开拓
26.	府谷县盛海煤业有限责任公司	在建	0.60	10.1	斜井开拓
27.	府谷县新民镇西岔沟煤矿有限公司	生产	0.45	8.8	斜井开拓
28.	府谷县中汇富能矿业有限公司	生产	0.60	10.1	斜井开拓
29.	府谷县三道沟乡前进煤矿	生产	0.30	7	斜井开拓
30.	府谷县大昌汗乡张三沟煤矿	生产	0.60	10.1	斜井开拓
31.	府谷县德丰煤矿	生产	0.60	10.1	斜井开拓
32.	府谷县东峰煤矿有限公司	生产	0.90	12.2	斜井开拓

序 号	名　　称	煤矿状态	规　模(Mt/a)	占地(hm^2)	备　注
33.	府谷县福庆煤矿有限公司	生产	0.60	11.1	斜井开拓
34.	府谷县工农联营煤矿	生产	0.60	12.1	斜井开拓
35.	府谷县和谐煤矿有限公司	生产	0.90	12.2	斜井开拓
36.	府谷县弘建煤矿有限公司	生产	1.20	7.32	斜井开拓
37.	府谷县红草沟煤矿有限公司	生产	0.45	8.8	斜井开拓
38.	府谷县鸿锋煤矿	生产	1.20	13.5	综合开拓（斜井开拓、平硐开拓）
39.	府谷县华成煤矿	生产	0.30	7	斜井开拓
40.	府谷县华府矿业有限公司	生产	0.60	10.1	斜井开拓
41.	府谷县华秦煤矿有限公司	生产	0.90	12.2	综合开拓（斜井开拓、平硐开拓）
42.	府谷县汇能煤矿有限公司	生产	0.60	10.1	综合开拓（斜井开拓、平硐开拓）
43.	府谷县建新煤矿有限公司	生产	0.90	12.2	斜井开拓
44.	府谷县金宏湾矿业有限公司	生产	0.60	10.1	综合开拓（斜井开拓、平硐开拓）
45.	府谷县新民镇锦盛煤矿	生产	1.50	14.7	斜井开拓
46.	府谷县老高川乡恒益煤矿有限公司	生产	0.90	12	平硐开拓
47.	府谷县老高川乡芦家梁煤矿	生产	0.45	7.21	斜井开拓
48.	府谷县煤化工集团亿隆矿业有限公司	生产	1.20	13.5	斜井开拓
49.	府谷县能东煤矿有限公司	生产	1.50	14.7	斜井开拓
50.	府谷县普禾煤矿有限公司	生产	1.20	13.56	斜井开拓
51.	府谷县普泉煤业有限公司	生产	0.45	8.8	斜井开拓
52.	府谷县三道沟乡瑞泰煤矿	生产	0.45	8.8	斜井开拓
53.	府谷县三道沟乡常胜煤矿	生产	0.45	8.8	斜井开拓
54.	府谷县三道沟乡梦家塔煤矿	生产	0.30	7	斜井开拓
55.	府谷县三道沟乡下韩梁煤矿	生产	0.60	8.8	斜井开拓
56.	府谷县三道沟乡张明沟煤矿	生产	0.45	8.8	斜井开拓
57.	府谷县顺垣煤矿	生产	0.60	10.1	斜井开拓
58.	府谷县宋家圪台煤矿有限公司	生产	0.30	5.11	斜井开拓
59.	府谷县通源煤矿有限公司	生产	1.50	12.2	斜井开拓
60.	府谷县万达煤矿	生产	0.60	10.1	斜井开拓
61.	府谷县万泰明煤矿有限公司	生产	1.50	12.2	斜井开拓
62.	府谷县祥荣煤矿有限公司	生产	0.60	10.1	斜井开拓
63.	府谷县新民镇东沟联办煤矿	生产	0.90	12.2	斜井开拓
64.	府谷县新民镇瓦窑坡煤矿	生产	0.90	12.2	斜井开拓
65.	府谷县新民镇丈八崖联办煤矿	生产	0.90	12.2	斜井开拓

序 号	名　　称	煤矿状态	规　模(Mt/a)	占地(hm^2)	备　注
66.	府谷县新阳矿业有限公司	生产	0.90	12.2	斜井开拓
67.	府谷县亿源煤矿有限公司	生产	1.20	6.65	斜井开拓
68.	府谷县谊丰煤矿有限公司	生产	1.20	13.5	斜井开拓
69.	府谷县中联矿业有限公司	生产	1.80	13.5	斜井开拓
70.	陕西省府谷县国能矿业有限公司	生产	1.20	13.5	斜井开拓
71.	神木县永兴乡大贝峁煤矿	生产	0.60	10.1	平硐开拓
72.	神木县泰华煤业有限公司	生产	0.60	10.1	综合开拓（斜井开拓、平硐开拓）
	合计	/	105.65	867.05	/

2.3.11矿区环境保护及水土保持、土地复垦规划

根据总体规划修编方案，矿区规划方案环境保护及水土保持、土地复垦规划相关内容见表 2.3.11-1。环境保护目标见图 2.3.11-1~6。

表 2.3.11-1 环境保护及水土保持、土地复垦规划

类别		项目	相关内容
环境保护规划	大气污染防治规划	锅炉大气污染治理及效果	神府矿区新民开采区范围内建有府谷电厂等矿区内府谷郭家湾矿、三道沟煤矿等供热热源均依托周边电厂；其余矿井生产供热负荷均采用自建燃煤锅炉及空气源热泵系统供热；部分煤矿尚有 10t/h 以下燃煤小锅炉，需进行清洁化改造。
			新民开采区各工业场地用热应优先采用矿井回风余热、矿井水余热、燃气锅炉、电锅炉、空气源热泵等采暖方式。确需使用燃煤锅炉的，依据《陕西省“三大保卫战”之蓝天保卫战 2022 年工作方案》，不再新建 35 蒸吨以下燃煤锅炉。产品煤运输优先使用铁路专用线；
		扬尘及粉尘控制	地面工业场地生产环节(包括筛选、胶带转载点、筛碎等)：采取洒水降尘、抑尘措施，同时筛选、胶带、筛破等均采取厂房封闭措施 煤炭储运、运输：采取封闭筒仓、封闭煤场进行储煤，并配袋式除尘器，采取洒水降尘措施，封闭输煤栈桥输煤；运输车辆采取封闭车厢、限载、道路洒水降尘等措施，同时加强道路修缮，确保运输道路状况良好 临时排矸场：煤矸石综合利用，在不能利用时设临时排矸场进行安全处置，洒水抑尘
	水污染防治措施	生活污水及矿井水	矿井涌水、选煤水以及生活污水。生活污水生活污水的主要污染物为 COD、BOD5、SS 和少量油类；矿井水主要污染物为 SS、COD；选煤水的主要污染物为 SS、COD。井下水经过混凝沉淀过滤消毒等处理后达到《城镇污水再生利用工程设计规范》（GB 50335-2016）、《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）中控制指标后优先用于选煤厂补充用水、井下洒水用水及生产系统防尘、洒水用水等，多余水量可就近供至附近的工业企业进行利用，尽量做到不外排。 各煤矿配套的选煤厂工艺废水经处理后闭路循环，不外排；生活污水经过二级生化处理和深度处理后全部回用于道路洒水、地面车间冲洗用水以及绿化生态用水，不外排； 各矿井应使矿井水达标排放率 100%、资源化利用率达到 80%，降低新鲜水用水量，为保证矿井水回用率，矿井水收集管网应同步实施建设，井工煤矿原煤生产(不包括选煤厂)新鲜水水耗不超过 0.1m^3/t。
		煤泥水	选煤厂煤泥水必须实现厂内闭路循环不外排；选煤采用先进的选煤工艺，选煤厂新鲜水补充水量不超过 0.1m^3/t
		地下水	未规划
	噪声防治措施	机械噪声	所有噪声源全部采取低噪设备、吸声、隔声等综合降噪措施，全部厂界噪声满足（GB12348-2008）《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准要求
		交通运输噪声	公路、铁路两侧噪声达到 4 类标准要求。
	固体废弃	煤矸石	掘进矸石用于工业场地铺垫和联络道路路基材料，后期掘进矸石用于井下充填，不出井。煤矸石合理安排采煤计划，井下

类别		项目	相关内容
	物		掘进矸石回填采空区或废弃巷道，地面矸石用作建材材料，符合《土地复垦质量控制标准》（TD/T 1036-2013）要求的，可用于井田塌陷区土地复垦，煤矸石在不能综合利用时，应设置临时矸石场进行处置； 矿区后期应增加前期及后期矸石井下回填及综合利用项目扩容，实现矿区矸石资源化；
		锅炉灰渣	锅炉灰渣用于铺垫道路、砖厂综合利用，综合利用率及减排率达到 60%以上
		煤泥及污泥	矿井水处理站煤泥脱水后掺煤出售，不外排；生活污水处理站污泥脱水干化与生活垃圾集中收集后一并交由当地环卫部门统一处置
		危险废物	采取集中收集，交由当地环卫部门统一处置。
	生态及地表沉陷	避让措施	工业场地、铁路线、公路等工程选址选线应避开各地区可能涉及的居民密集区、重要水工设施、铁路及环境敏感目标等，并符合“三线一单”环境分区要求；满足饮用水源保护区相关保护要求
		地表沉陷防治措施	建立地表岩移观测站，取得实际采煤地表移动、变形观测资料，指导矿区采煤，使采煤对地表及地下水的影响最小化
		生态保护措施	矿区二级以下（不含二级）公路规划不留设保护煤柱，采煤过程中采取及时修复的措施加以解决；煤层埋深较深、采煤对地表建筑破坏在II级以下的建筑，采取“采前加固、采后修复”和补偿的措施解决；输水管线等水利措施、输电线路采取采煤后修复措施加以解决；地表受采煤影响较大的乔木，要及时扶正，保证该类植物正常生长；加强沉陷区复垦与治理。
		搬迁安置	村庄搬迁迁入地最好结合当地社会主义新农村建设规划实施，移民搬迁应在项目实施前完成
水土保持规划		水土流失总治理度达到 93%；土壤流失控制比 0.8；拦渣率达到 92%；林草覆盖率达到 22%；植被恢复系数达到 95%；	
土地复垦规划		对受矿井开采沉陷影响的耕地应进行综合整治、充填堵塞裂缝、平整土地，复垦率应达到 70%；	
环境管理		矿区各矿井设环境保护管理机构，配置专人负责日常环保管理和统计、监督工作。	

2.3.12矿区劳动定员及投资、主要经济技术指标

本矿区劳动定员总数为40397人，总投资为5463385万元，其中，煤炭开采总投资4034578万元，煤炭洗选总投资1428808万元，无新增配套设施投资。

矿区主要技术经济指标见表2.3.12-1。

表2.3.12-1　　矿区主要技术经济指标表

顺序	指标名称	单位	数量	备注
1	煤类		不粘煤31号，长焰煤41号	
2	可采煤层层数，总厚度	层、m	8，17.82	
3	煤层倾角	（°）	一般不大于3°	
4	矿区范围			
	东西长，南北宽，面积	km/ km^2	30,41/1222.66	
5	矿区资源总量	Mt	7488.757	
	其中：保有资源量	Mt		
6	矿区规模	Mt/a	105.65	
7	矿区服务年限	a	68	
8	矿井数目（斜井开拓）	个	72（58）	
9	筛选厂数目与总生产能力		40，36.15	
9	选煤厂数目与总生产能力	个，Mt/a	32，69.5	
10	矿区铁路专用线正线总长度	km		
11	矿区用地总面积	hm^2	867.05	
12	矿区在籍职工总数	人	34743	
13	矿区原煤生产全员效率	t/工	12.31	
15	矿区建设总投资	万元	5463385	
	其中：矿井投资及比例	万元，%	4034578，73.85	
	选煤厂投资及比例	万元，%	1428808，26.15	
16	矿区吨煤投资	元/t	517.12	

3 矿区环境现状

3.1 环境功能区划

（1）环境空气

根据查询陕西省及榆林市环境功能区划相关文件，参照《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中环境空气功能区分类，规划区内府谷杜松自然保护区环境空气功能区划为一类功能区，其他区域环境空气功能区划为二类功能区。

（2）地表水功能区划

规划评价区涉及的地表水系包括孤山川河、窟野河、悖牛川，根据《陕西省水功能区划》（陕政办发〔2004〕100 号），规划区涉及地表水体功能区划见下表。

表 3.1-1 神府矿区开采区（修编）地表水环境功能区划表

河流名称	所属流域	河流区段	功能区名称	水质目标
孤山川河	孤山川流域	省界（蒙）～庙沟门	府谷源头水保护区	II类
		庙沟门～孤山	府谷保留区	III类
		孤山～高石崖	府谷开发利用区	III类
		高石崖～入黄口	府谷缓冲区	III类
窟野河	窟野河流域	省界～大柳塔	蒙陕缓冲区	III类
		大柳塔～神木	神木开发利用区	III类
悖牛川		贾家畔～杨旺塔	蒙陕缓冲区	III类
		杨旺塔～入窟口	神木开发利用区	III类

（3）地下水功能区划

参照《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中地下水质量分类要求，确定本项目所处区域地下水环境功能区划为III类功能。

（4）声环境功能区划

参照《声环境质量标准》（GB3096-2008）中声环境功能区划分要求，各工业场地为声环境 2 类区，主要公路、铁两侧边界外 35m 内区域为 4 类区；规划区内各镇执行 2 类区标准；上述区域以外的农村区域声环境功能为 2 类区标准。

3.2 生态功能区划

根据《陕西省生态功能区划》，神府矿区新民开采区位于“二、黄土高原农牧生产区-（四）、黄土丘陵沟壑水土流失控制生态功能区-6、榆神府黄土梁水蚀风蚀控制区”内。榆神府黄土梁水蚀风蚀控制区主要表现为土壤侵蚀极敏感，水蚀风蚀交错，生态保护对策为合理放牧，保护和恢复自然植被，搞好工矿区生态恢复与重建。

3.3 环境质量现状

（1）地表水环境

规划矿区周边河流主要有窟野河、悖牛川、孤山川，其中窟野河、孤山川为黄河一级支流，悖牛川为二级支流。根据陕西省生态环境厅 2023 年 5 月发布的《2022 年陕西省生态环境状况公报》显示，入黄支流（除渭河）13 条直接入黄支流中，孤山川、窟野河水质均为优，水质状况良好。

根据例行监测数据及引用监测数据分析可知，矿区西侧悖牛川、窟野河水质现状良好，除部分月份贾家畔断面高锰酸盐指数轻微超标外（超标倍数 0.03），其余各项因子均能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类水质标准要求；矿区东侧孤山川存在 COD、BOD_5、高锰酸盐指数、氨氮、总磷超标的现象，且上游入矿区断面水质优于下游孤山镇断面，其余各项因子可满足 III 类水质标准要求，主要原因是由于孤山川沿岸分布有庙门沟镇、孤山镇等集中居住区，沿岸居民生活污水、农田施肥、农业废弃物排入孤山川导致水质超标。

（2）地下水环境

规划矿区潜水含水层中，仅硫酸盐出现轻微超标，其中硫酸盐最大标准指数为 1.28，硫酸盐超标可能是由于历史背景原因所致。其他监测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中的Ⅲ类水质标准。

（3）大气环境

根据陕西省生态环境厅发布的《2022 年陕西省生态环境状况公报》及榆林市生态环境局发布的《2022 年榆林市环境质量公报》，榆林市 2022 年各监测因子均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限值要求，属于达标区。

根据本次大气环境质量补充监测评价结果可知，府谷县杜松省级自然保护区内环境控制质量满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的一级标准，其余各监测点各项监测因子均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准，区域大气环境质量状况较好。

（4）声环境

规划矿区内各镇人口密集区及煤矿周边敏感点声环境昼间及夜间监测值均满足《声环境质量标准》中 2 类标准（昼间：60dB(A)，夜间 50dB(A)）。

（5）土壤环境

规划区内农用地土壤环境质量满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准

（试行）》(GB15618-2018)筛选值要求，各煤矿工业场地占地范围内建设用地土壤环境质量满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB36600-2018)中二类用地筛选值要求，区域土壤环境状况良好。

（6）生态环境

根据遥感解译、规划区历史调查资料，结合本次现场调查结果，评价区范围内植被覆盖度以中覆盖度植被为主，占比约 46.84%，植被类型以灌丛为主；土壤侵蚀类型以中度风力侵蚀为主；生物多样性程度较低，但分布有杜松等重点野生保护植物及保护动物；区域土地沙质荒漠化较为严重，生态环境较为脆弱，抗人类活动干扰能力差。近年来，随着当地政府实施防沙、治沙等多项生态治理工程，土地沙化程度有一定改善，但总体未改变本区生态环境脆弱的格局，因此，矿区规划建设活动中必须重视植被保护、水资源保护、水土流失防治等工作，使矿区开发和生态保护协调一致。

3.4 矿区主要环境保护目标

矿区及周边生态环境保护目标见表 3.4-1。

表 3.4-1　　矿区及周边主要生态环境保护目标

生态环境保护目标			规划修编前后变化情况	保护目标概况	位置及最近距离	主要影响	主要保护措施
分类	名称						
生态环境	自然保护区	府谷县杜松自然保护区	范围变化	省级自然保护区，主要保护对象为天然杜松林及其生境。	自然保护区在规划区内零散分布，与自然保护区重叠煤矿主要有丈八崖联办煤矿（2.26km^2）、三道沟煤矿（6.52km^2）、府谷县德丰煤矿（1.52khm^2）、亿隆煤矿（1.62km^2）、沙沟岔煤矿（2.34km^2）、郭家湾煤矿（0.38km^2），规划勘查区二、勘查区五与保护区重叠面积约 2.37km^2、0.65km^2，其余约 1.31km^2 未规划矿权和勘查区。	采煤沉陷、地下水漏失、地面生产扰动等	与保护区重叠区禁止开采，外围留设足够保护煤岩柱
	生态保护红线	黄土丘陵沟壑水土流失防控生态保护红线	新增	红线属性为黄土丘陵沟壑水土流失防控。	规划区内共有生态保护红线 8.09km^2，在规划区内零星分布，与生态保护红线重叠煤矿主要有丈八崖联办煤矿（1.37km^2）、三道沟煤矿（1.03km^2）、府谷县德丰煤矿（0.62khm^2）、亿隆煤矿（0.16km^2）、沙沟岔煤矿（0.82km^2），规划勘查区二与生态保护红线重叠面积约 2.32km^2，勘查区五与生态保护红线重叠面积约 0.61km^2，其余约 1.16km^2 未规划矿权。	采煤沉陷、地下水漏失、地面生产扰动等	与生态保护红线重叠区禁止开采，外围留设足够保护煤岩柱
	重要湿地	府谷孤山川湿地	新增	2008 年列为省级重要湿地，从府谷县庙沟门镇沙梁村到府谷镇沿孤山川至孤山川与黄河交汇处，包括孤山川河道、河滩、泛洪区及河道两岸 1km 范围内的人工湿地。	孤山川位于规划区东侧边界处，紧邻矿区范围，阳湾川、凉水河、新城川等支流发源于规划区内，河道左岸 1km 范围与规划区大部分重叠，涉及煤矿主要包括中联煤矿、三道沟煤矿、工农联营煤矿。	采煤沉陷、湿地水源、漏失、地面生产扰动等	湿地下方留设保护煤柱避免或减缓沉陷影响，保证汇水通畅
	古树名木	侧柏古树保护群落	新增	37 株古侧柏，达到保护级别的为 35 株，均实施二级保护，最大一株古侧柏树龄在 400 年以上，树高 8.3 米，冠幅 4.2 米、胸围 1.9	规划区内百吉煤矿井田西南侧	采煤沉陷、湿地水源、漏失、地面生产扰动等	下方留设保护煤柱避免或减缓沉陷影响

<table>
<tr><th colspan="2">生态环境保护目标</th><th rowspan="2">规划修编前后变化情况</th><th rowspan="2">保护目标概况</th><th rowspan="2">位置及最近距离</th><th rowspan="2">主要影响</th><th rowspan="2">主要保护措施</th></tr>
<tr><th>分类</th><th>名称</th></tr>
<tr><td rowspan="3"></td><td></td><td></td><td>米，生长茂盛。</td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>耕地</td><td>新增</td><td>永久基本农田</td><td>评价范围内耕地面积约 210.17km^2，其中永久基本农田面积 175.84km^2。</td><td>采煤沉陷影响</td><td>执行土地复垦和沉陷区生态修复，确保其数量不减少，质量不降低</td></tr>
<tr><td>林地</td><td>新增</td><td>普通林地及国家级二级公益林</td><td>评价范围内林地面积 512.06km^2，其中二级国家级公益林 178.67km^2，不涉及一级国家级公益林。</td><td>采煤沉陷影响</td><td>按管理部门要求，执行沉陷区生态修复，边开采边恢复措施，保证其生态功能不降低</td></tr>
<tr><td rowspan="4">地表水体</td><td>窟野河</td><td>无变化</td><td>黄河一级支流</td><td>规划区外西南侧，紧邻规划区。</td><td rowspan="3">主河道不受沉陷直接影响；支流可能因采煤沉陷导致地表径流方向局部改变，最终流向不变</td><td rowspan="3">污废水优先综合利用，不能综合利用的处理达《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的 III 类水质标准，且含盐量不大于 1000mg/L 后外排；河道下方留设保护煤柱避免或减缓沉陷影响，保证汇水通畅</td></tr>
<tr><td>悖牛川</td><td>无变化</td><td>野河支流</td><td>规划区西侧边界处；大板兔川、小板兔川、老高川、黄羊城沟等支流多发育于规划区内。</td></tr>
<tr><td>孤山川</td><td>无变化</td><td>黄河一级支流</td><td>规划区东侧边界处，阳湾川、凉水河、新城川等支流发源于规划区内。</td></tr>
<tr><td>水源地及水库</td><td colspan="3">原规划环评期间的黄河孤山口水源、神木县城城市饮用水源地均已取消</td><td>/</td><td>/</td></tr>
<tr><td rowspan="3">地下水</td><td>第四系冲积层潜水层 Q_4</td><td></td><td></td><td>规划区河流沟谷分布，属第四系潜水，为规划区居民分散水井主要取水层位。</td><td rowspan="2">地下水漏</td><td rowspan="3">落实保水采煤措施，制定居民供水预案和落实居民搬迁措施</td></tr>
<tr><td>井泉</td><td></td><td></td><td>规划矿区范围内共调查有代表性井泉 130 处，其中出露的泉点 24 处，居民分散饮用水井共计 106 处。</td></tr>
<tr><td>田家寨村地下水水源地</td><td></td><td></td><td>规划区东南侧边界处，井田范围不涉及。井</td><td>采煤沉陷、</td></tr>
</table>

生态环境保护目标			规划修编前后变化情况	保护目标概况	位置及最近距离	主要影响	主要保护措施
分类	名称						
					深 75 米，水位埋深 50 米，供水规模 100m 3 /d，取水层位为兴旺庄沟内的第四系全新统冲积层潜水以及侏罗系延安组上部的风化层潜水。	地下水漏失、地面生产扰动等	
大气环境	规划区内村镇		无变化	新民、庙沟门、三道沟、老高川、大昌汗、店塔镇等乡镇及下辖村庄	新民、庙沟门、三道沟、老高川、大昌汗、店塔镇等乡镇及下辖村庄零星分布在规划区内	采煤沉陷、工业场地和道路运输扬尘	对井田内分散居民点实施搬迁，对城镇等集中居民区留设保护煤柱，控制大气污染，确保区域环境空气质量达标
其他	文物	麟州故城（杨家城遗址）	修编后不位于规划区范围内	古遗址，2006 年列为国家级文物保护保护单位。保护范围为城址东外延 500 米，西外延 150 米，南北长 1850 米；建设控制地带范围为保护范围南侧外扩 200 米，东、西、北外扩 100 米。	规划区外南侧，与规划区边界（勘查区）最近距离约 930m	影响较小	后期勘查避让
		黄羊城遗址	无变化	古遗址，1992 年列为陕西省省级文物保护单位，保护范围为古城墙外延 50 米以内，建设控制地带为保护范围外延 150 米内。	勘查区一内	采煤沉陷影响	后期勘查避让
		明长城遗址-神木段、府谷段	无变化	古遗址，2017 年列为陕西省省级文物保护单位。保护范围为长城墙体遗址本体外延 50 米，建设控制地带为保护范围外延 100 米。	明长城贯穿矿区东南侧，规划区内明长城遗址墙体约 40km。	采煤沉陷影响	预留保护煤柱
		战国秦长城遗址-神	无变化	古遗址，2017 年列为陕西省	秦长城位于规划区西侧，规划区内秦长城遗	采煤沉陷影	预留保护煤柱

生态环境保护目标			规划修编前后变化情况	保护目标概况	位置及最近距离	主要影响	主要保护措施
分类	名称						
		木段		省级文物保护单位。保护范围为长城墙体遗址本体外延 50 米，建设控制地带为保护范围外延 100 米。	址墙体约 5.5km。	响	
	工业园区等		新增丁家伙盘兰炭产业园、板墩兰炭产业园高山兰炭产业园、新尧兰炭产业园、万家墩兰炭产业园	府谷县循环经济产业园（郭家湾工业区、庙门沟工业区）、丁家伙盘兰炭产业园、板墩兰炭产业园、李家石畔兰炭产业园、高山兰炭产业园、新尧兰炭产业园、万家墩兰炭产业园	规划区内	沉陷影响	沿线留设保护煤柱
	铁路、公路		新增沧榆高速	神朔铁路、郭神铁路、沧榆高速、大石一级公路、府店一级公路、野大路、神府路等	规划区内		
	神木中心城区		城市规划范围扩大	神木市中心城区，到 2025 年规划人口 37 万人	规划区西南侧边缘，重叠面积 11.50km^2，重叠区域为勘查区一		调出规划区

4 规划实施环境影响分析及主要采取的减缓措施

4.1 生态环境

采煤地表沉陷不会改变井田区域总体地貌类型；沉陷对土地利用有一定影响，陡坡区和停采线附近区域影响相对较大，平坦区影响相对较小；采煤对沉陷区内地面部分建构筑物破坏严重，需对居民点进行搬迁；采煤地表沉陷对自然景观影响小，对野生动植物影响不大，但会加速土壤侵蚀。

根据工程生态综合整治目标，结合沉陷区土地损害特征、程度和范围，采取“自然恢复”、“自然恢复为主，人工恢复为辅”、“人工恢复”等措施对工程运营期形成的沉陷区进行整治，工程运营期按照地方相关管理办法计提矿山环境治理恢复基金，专款用于井田生态环境治理与恢复。

4.2 地下水环境

矿井水经处理后最大限度的回用，间接地保护和利用区域地下水资源；在煤炭开采过程中，应严格按照设计开采边界开采，禁止越界开采；矿区开采过程中，应关注烧变岩地下水的赋存特征，严格落实《煤矿安全规程》和《煤矿防治水细则》的规定，做到“预测预报、有疑必探、先探后掘、先治后采”基本原则；建立长期矿井水观测台账，密切关注涌水量的变化情况，一旦发现矿井涌水量变化较大时应立即查明原因，并采取防治措施；矿区内各井田，进一步加强导水裂缝发育高度观测，研究矿区不同开采煤层导水裂缝发育情况，以进一步提出地下水资源保护优化措施；窟野河和孤山川附近的第四系冲积层含水层，具有供水意义，河谷是矿区内地下水和地表水的主要排泄通道，对河谷两侧的第四系冲积层留设保护煤柱，确保采煤导水裂缝不破坏含水层结构；开采过程中及采后应及时进行采空区生态恢复，涵养水源，减缓采矿对地下水的影响；在规划矿井实施过程中，应加强井田内居民饮用水井的跟踪观测，制定居民供水应急预案，一旦发现居民由于采煤出现用水困难，矿方应及时解决。矿区与田家寨水源地保护区的重叠区，但规划井田均不涉及田家寨饮用水源保护区，规划实施对水源影响很小，但规划实施过程中应关注该水源是否出现漏失情况，及时采取相应措施，确保水源不受影响。2-2 煤层埋深较浅（0~90m），应根据煤炭井工开采设计规范要求留设煤层露头防水煤柱，同时本评价建议在窟野河附近河谷区强化导水裂缝带高度发育高度观测，并结合煤炭露头位置、采区位置以及观测结果，及时优化防水煤柱，防止出现导通地表的现象。

4.3 地表水环境

规划区污废水主要包括洗煤水、生活污水、矿井水等，规划区污废水全部实现综合利用，无污废水排放。各污废水综合利用途径如下：选煤厂洗煤厂实现闭路循环；生活污水处理达标后回用于采煤生产（防尘、绿化等）以及选煤厂补充水等，生活污水回用执行《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/18920-2020）等用水指标要求。矿井水处理达标后，首先回用于采煤生产用水以及选煤厂补充水，然后用于附近电厂及工业园区企业及园区生产用水，回用执行《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/18920-2020）等用水指标要求。各矿井回用后富余的矿井水外排的需及时优化调整处理工艺，确保水质满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的 III 类水质标准（且含盐量不超过 1000mg/L），并在接管处设在线监测仪对流量、主要水质指标（COD、NH3-N、石油类、氟化物、含盐量等）进行在线监测。

4.4 大气环境

规划区属于低瓦斯分布区域，运营期大气污染源主要是各矿井工业场地的集中供热锅炉房废气以及煤炭运输、储存、筛分及破碎、洗选等过程中产生的无组织粉尘，锅炉房废气来自燃煤、燃气以及生物质燃烧，在采取有效的粉尘污染防治措施后，规划区内各生产矿井的排气筒有组织排放粉尘以及厂界无组织排放粉尘监测浓度均低于《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）的标准限值 1.0mg/m^3，均可实现达标排放。

规划区内生产矿井仅有郭家湾煤矿、青龙寺煤矿、瑞丰煤矿、榆家梁煤矿、石窑店煤矿 5 个生产矿井采用燃煤蒸汽锅炉集中供热，其余生产矿井均采用燃气、电及余热等清洁能源供热，符合国家和地方大气污染防治要求”。5 个煤矿现有燃煤锅炉以及其余煤矿的燃气锅炉、生物质燃料锅炉，锅炉大气污染物排放浓度应满足《锅炉大气污染物排放标准》(DB61/1226-2018)中的标准限值要求。

4.5 声环境

根据对规划区内典型生产矿井的工业企业厂界环境噪声监测情况可知，各矿井在采取噪声污染防治措施后，各矿井厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类区标准限值要求；附近声环境敏感点处的声环境监测值声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类区标准限值要求。表明规划区内生产矿井实施对周边声环境影响可接受。对规划区内拟新增矿井，应严格落实选择低噪设备、设备减震、隔声、消声、吸声等措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类区标准限值要求，不对周边声环境保护目标产生污染影响。

4.6 固体废物

规划区不新设固体废物处置场，产生的固体废物均可得到合理的处理与处置，生活垃圾、生活垃圾处理站污泥及危险废物处置率 100%，煤矸石、矿井水处理站煤泥、锅炉灰渣及脱硫渣（脱硫石膏）等一般工业固体废物已实现综合利用。采取处理处置措施后，各项固体废物均可得到合理的处理与处置，固体废物对周围环境影响较小。

4.7 土壤环境

规划实施对土壤环境的影响可分为场地区的土壤环境污染影响以及井工开采的矿井井田开采区的土壤环境生态影响。

本次评价期间，对规划区内生产矿井工业场地旁边设置的土壤柱状样监测分析结果可知，各柱状样半挥发性及挥发性有机物指标均未检出，各柱状样以及表层样的其余监测值均低于相应的土壤环境质量风险筛选值。对比工业场地附近柱状样各层金属指标监测结果可知，各柱状样监测点没有出现表层较中层、底层浓度明显增高的情况；此外，对比工业场地 3 个土壤建设用地表层样、2 个排矸场土壤建设用地表层样与规划区内设置的 10 个农用地土壤表层样的监测结果可知，工业场地以及排矸场附近的土壤表层监测点重金属指标等未出现明显高于规划区农用地表层监测点监测值的情况。

综上分析，表明规划区内已生产矿井工业场地未对周边土壤产生明显的污染影响，规划区内生产矿井已投产多年，预计规划部分矿井扩能后在采取合理的污染防治措施的情况下也不会对土壤环境产生明显的污染影响，综合分析规划实施不会对污染环境产生明显的污染影响。

4.8 重要敏感目标

根据现场勘查、环境敏感目标识别、环境影响因素识别等综合分析，新民开采区内分布有生态保护红线、自然保护区、永久基本农田、国家公益林、文物保护单位等生态敏感区，规划后续实施应严格落实如下避让措施：

（1）生态保护红线避让

目前，规划内各个煤矿均为已有矿权，本次规划未新增设矿权，本次评价要求后续开采过程中，对涉及与生态保护红线重叠区域设为禁采区。

（2）自然保护区避让

涉及府谷杜松县级自然保护区的丈八崖联办煤矿、三道沟煤矿、府谷县德丰煤矿、亿隆煤矿、沙沟岔煤矿、郭家湾煤矿后续开采过程中，应按自然保护区保护要求实施避让，对与自然保护区重叠区域划为禁采区禁止开采，并在保护区边界外留设足够的保护煤柱实施保护。对于与自然保护区重叠的勘探区，后续勘探过程中需对自然保护区进行

避让，不得在自然保护区内进行违法勘探活动。

（3）永久基本农田避让

根据《中华人民共和国土地管理法》（2019 年修订）第十五条规定，永久基本农田经依法划定后，任何单位和个人不得擅自占用或者改变其用途。国家能源、交通、水利、军事设施等重点建设项目选址确实难以避让永久基本农田，涉及农用地转用或者土地征收的，必须经国务院批准。根据自然资源部、农业农村部《关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1 号）规定，煤炭等非油气战略性矿产，矿业权人申请采矿权涉及永久基本农田的，根据露天、井下开采方式试行差别化管理。对于规划的井下开采井田，矿产资源开发利用与生态保护修复方案应落实保护性开发措施，井下开采方式所配套建设的地面工业广场等设施，要符合占用永久基本农田重大建设项目用地要求。

在规划区后续开发过程中，规划区内各煤矿实施过程中各类地面设施用地应首先确保避让永久基本农田；如确实无法避让永久基本农田，应依照陕西省自然资源厅《关于做好重大建设项目占用永久基本农田有关问题的通知》的要求，做好重大建设项目占用补划永久基本农田工作；按照“数量不减、质量不降、布局稳定”的要求，对永久基本农田进行补划，并由县级自然资源主管部门组织编制永久基本农田补划方案。

（4）公益林避让

根据林业部门查询结果，规划范围内存在二级国家级公益林。在规划区后续开发过程中，规划区内各煤矿地表设施应尽可能避让二级国家级公益林，确需使用的，严格按照《建设项目使用林地审核审批管理办法》有关规定办理使用林地手续。

（5）文物保护单位避让措施

规划区有国家级及省级文物保护单位明长城、秦长城遗迹等文物分布，均为不可移动文物。在规划区后续开发过程中，规划区内各煤矿开采区以及地面建（构）筑物均应避开文物保护单位的保护范围以及建设控制地带，同时应在文物两侧留设足够的保护煤柱，确保文物保护单位不因煤矿开采活动的实施而损坏。

（6）地面基础设施避让

规划区内涉及铁路（神朔铁路、郭神铁路）、高速公路（沧榆高速）、国道（石一级公路、府店一级公路、野大路、神府路）等重要交通设施，气井、输气干线，乡镇（店塔镇、新民镇、田家寨镇、庙沟门镇、老高川镇、大昌汗镇、三道沟镇）、工业园区（府谷县循环经济产业园郭家湾工业区、府谷县循环经济产业园郭家湾工业区庙门沟工业

区、丁家伙盘兰炭产业园、板墩兰炭产业园、李家石畔兰炭产业园、高山兰炭产业园、新尧兰炭产业园、万家墩兰炭产业园）以及各规划煤矿工业场地，留设足够的保护煤柱实施保护，保护其不因煤炭开采而破坏。

（7）对流经规划区的重要水体（窟野河及其支流悖牛川，孤山川等河流）留设足够的保护煤柱，保护其不因煤炭开采而损坏。

4.9 环境风险

矿区规划环境风险包括油脂或废机油泄露、矿井周转场滑坡坍塌，矿井及选煤厂运行事故排水等。具体措施是源头控制，加强风险防范措施、制定事故应急预案。

4.10 环境容量及资源环境承载力分析

（1）规划区煤矿开采引发的水资源损失包括取用新鲜水和煤炭井下开采间接引起的水资源损失，共计 3625.8 万 m^3/a，其中神木市境内引起的水资源流失量为 885.8 万 m^3/a，府谷县境内引起的水资源流失量为 2739.95 万 m^3/a。神木市水资源可以承载规划区发展，府谷县水资源短缺，需外调水资源，随着府谷县黄河河谷地区调水以及引黄工程等调水工程的实施，水资源可承载规划区发展。

（2）沉陷区稳定后通过实施土地复垦（如土地整理、植树种草等），沉陷土地可恢复至影响前水平，基本不影响矿区土地资源及土地结构；占地会对土地资源及土地结构产生一定的影响。采取避让永久基本农田和公益林的措施或向国土部门办理相关手续，并采取等量置换，异地补偿等方式后，区域土地可承载矿区的开发。

（3）新民开采区现状情况下规划区处于可持续发展水平，生态有盈余，具有一定的生态承载力。规划区本次规划修编主要保留规划区内现有矿井及生产能力，不涉及新增占地；因此，本次规划修编实施以后，不会明显改变规划区的生态承载力情况，规划实施以后规划区总体上仍然属于生态有盈余，具有一定的生产承载力。

（4）本次规划修编，规划各矿井生活污水处理达相应回用标准后全部用于绿化、道路浇洒等用水，不排放；矿井水用于采矿生产、选煤补充水等综合利用，富余矿井外排的受纳水体小板兔川、悖牛川以及小昌汗沟水环境容量可支撑规划区发展。

（5）评价使用 A 值法计算规划区的大气环境容量，结果显示矿区二氧化硫、氮氧化物、PM_{10} 剩余环境容量较大，能够承载矿区后续实施的需要。

5 矿区规划环境监测及跟踪评价计划

5.1 环境监测及跟踪评价内容

5.1.1 环境监测内容

（1）环境质量监测

环境质量监测主要监测环境空气、地表水、地下水、土壤、水土流失、植被等，监测频率见表 5.1.1-1。

表 5.1.1-1　环境监测实施方案表

监测要素	监测项目	监测频率	监测布点
环境空气	TSP、NOx	4 次/a	居民点分布较为密集的村、镇
	TSP、PM_{10}、$PM_{2.5}$、SO_2、NO_2	4 次/a	邻近杜松省级自然保护区的
地下水	pH 值、总硬度、溶解性总固体、氨氮、硝酸盐氮、亚硝酸盐氮、挥发性酚、氰化物、耗氧量、氟化物、砷、汞、铬、六价格、铁、锰、细菌总数和总大肠菌群、井深、水位、水温 21 项	3 次/a 丰、平、枯水期各 1 次	各煤矿工业场地附近的井泉，根据项目特点按行业导则要求布点
地表水	pH、SS、DO、COD、BOD_5、氨氮、总磷、挥发酚、氟化物、砷、汞、铬（六价）、铅、镉、铁、锰、硫化物、石油类、粪大肠菌群	3 次/a，丰、平、枯水期各 1 次	涉及矿井水外排生态补水的煤矿
土壤	《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）8 项基本因子以及 pH 值、含盐量、氟化物。	1 次/a	各煤矿工业场地附近以及井田范围内，根据项目特点按行业导则要求布点
	《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）45 项基本因子以及 pH 值、含盐量、氟化物。	1 次/a	
生态环境观测	植被类型、植物的种类、组成、高度、盖度、矿区植被生产力、生产量、国家及地方重要保护植物（样方等资料收集、遥感影像）。	1 次/a	各煤矿井田范围内
	地表沉陷观测	2 次/年	各煤矿开采区
	地表岩移观测	2 次/年	各煤矿开采区

（2）污染源监测

污染源监测对象为工业场地大气污染源、水污染源、噪声污染源及固体废弃物、地表沉陷、事故监测等。见表 5.1.1-2。

表 5.1.1-2　污染源监测实施方案表

环境要素	污染源	监测因子	监测频次
水环境	总排水口（各建设项目，含矿井）	pH、CODCr、SS、硫酸盐和溶解性固体浓度、氟化物、氨氮、石油类、流量等，具体内容可根据建设项目环评进行补充	涉及矿井水外排安装在线监测设施，与环保部门联网（无法在线监测的 4 次/a）
声环境	工业场地、交通噪声	厂界噪声、交通运输线路两侧噪声	2 次/a，每次监测昼间、夜间
环境空气	产尘车间除尘器出口	粉尘	根据项目特点及行业导则要求实施排气筒及厂界无组织监测，每

	矿井锅炉	SO_2、NOx、烟尘、汞及其化合物、烟气黑度	年监测4次；20t/h以上锅炉排气筒安装在线监测设施，并与环保部门联网
固体废弃物	矸石、煤泥、生活垃圾等	收集处置方案	不定期
环境保护措施	各类环境保护措施	措施落实及运行情况	不定期
事故监测	事故发生点	事故发生类型、原因、污染程度及应急措施、效果等	不定期

（3）地下水水位长期跟踪监测

规划区内各矿井应做好地下水水位长期跟踪监测，具体如下：

①规划区内各矿井均应根据需要设置地下水水位观测点，观测点应能包括水库、民井、自然保护区等地下水水位关注点及开展保水采煤实践所需的地下水水位观测点。

②规划区内各矿井（包括现有矿井及规划新增矿井）必须建立完备的矿井涌水观测制度，并逐日详细记录各矿井涌水量。

③各矿井设置专门机构负责及时分析地下水水位观测资料，结合矿井采煤规划，分析矿井采煤与地下水水位和水资源关系，发现采煤可能导致规划区浅层地下水水位有较大下降、饮用水水资源有较大影响迹象时，及时采取措施解决。

④矿区主管部门应每半年统筹调度和收集一次各矿井地下水水位观测资料。数据不完整的应限期整改，并对整改措施落实情况予以报备。

（4）地表变形观测和导水裂缝带观测

对受采煤影响的地表变形，规划区内各矿井应建立长期的观测站，实施地表移动变形动态观测，对下沉、水平移动、水平变形、曲率变形和倾斜变形进行监测，并对监测结果记录存档。

对导水裂缝带实施观测，并适时的进行技术分析，结合观测分析结果及开采计划预判导水裂缝带可能的发育趋势，可能导通土层隔水层时，应采取隔水层加固措施，降低导水裂缝带高度，降低对浅层地下水的影响。

（5）水土保持监测

为建设项目区水土保持生态环境，维护主体工程安全稳定运行，对项目及项目区的水土流失成因，水土流失量，水土流失强度变化以及水土保持生态环境建设效益、生态综合整治规划的实施进度与效果等进行监测，以便适时掌握项目区原生水土流失状况、工程水土流失状况，水土保持措施的实施效果。

（6）事故监控

由于环境污染事故一般具有突发性、不确定性、变动性、危险性，因此应建立应急监测机构和完善的应急监测流程，配置具有先进水平的流动监测装置，确定主要污染物应急监测及处置方法，对突发的污染事故进行应急监测。建议各环境监测站与地区环境保护监测站共同组建矿区环境事故应急领导和监测小组，同时建立环境污染事故应急专家咨询系统，广泛聘请科研、消防、工矿部门专家参加；环境事故监测小组应配备各种应急监测仪器及设备，应当组织力量对区内可能发生的污染事故调查取证程序和内容、不明污染物分析、监测方案、质量控制等环节予以研究。

5.1.2 跟踪评价内容

规划的编制机关应当在对环境有重大不良影响的规划实施过程中，会同环境保护行政主管部门对规划的实施情况进行环境影响跟踪评价，并将评价结果报告审批机关。主要跟踪评价内容包括：规划实施及开发强度对比、区域生态环境演变趋势、公众意见调查、生态环境影响对比评估及对策措施有有效性分析、生态环境管理优化建议和评价结论等。跟踪评价内容见表 5.1.2-1。

表 5.1.2-1　跟踪评价内容

序号	评价内容	评价重点
1	规划实施及开发强度对比	说明规划实施情况，并说明其变化情况、变化原因，并明确规划是否实施完毕；进行开发强度对比分析，分析规划已实施部分的资源能源利用效率及其变化情况，说明规划实施过程中主要污染物排放情况，说明规划实施水对区域生态系统影响情况，说明规划实施过程汇总突发环境事件的发生及应急处置情况；分析环境管理要求的以及环境保护措施的落实情况，对比最新“三线一单”管控要求，分析规划与其符合性，说明规划区建设项目环境管理制度及环境监测计划落实情况。
2	区域生态环境演变趋势	进行环境质量调查并分析评价区域生态环境质量变化趋势，结合规划环评阶段的本底调查分析生态系统结构与功能变化趋势，分析区域内生态环境敏感区的生态环境质量现状和存在的问题，分析资源环境承载力变化情况。
3	公众意见调查	征求相关部门及专家意见，全面了解区域主要环境问题和制约因素；收集公众对规划产生的环境影响的投诉意见，并分析原因。
4	生态环境影响对比评估及对策措施有效性分析	以规划实施进度、区域或流域生态环境质量变化趋势以及资源环境承载力变化分析为基础，开展已实施部分环境影响对比评估；分析环保措施有效性，根据国家和地方最新的生态环境管理要求，对规划已实施部分造成的生态环境影响提出明确的整改措施要求。
5	生态环境管理优化建议	开展规划后续实施开发强度预测，根据影响分析情况提出生态环境影响减缓对策措施和规划优化调整建议。
6	评价结论	对跟踪评价工作成果的归纳和总结，提出明确的结论。

5.2 对规划中下一层次建设项目环境影响评价工作的建议

本规划矿区中的煤炭矿井下阶段开展项目环评及后评价时，应以本规划环评报告书提出的资源环境承载力、环境目标、减缓与控制污染的对策、循环经济与清洁生产等内

容为基础，结合环境状况与项目设计情况，重点开展如下工作：

（1）根据污废水的水质和水量及治理措施，进一步落实污废水的综合利用方案。

（2）结合矿井地质勘探资料及矿区开采地表移动变形观测成果，详细预测分析采煤造成地表沉陷的影响程度，客观评价采煤生态影响，并有针对性的提出生态保护目标、沉陷防护目标保护措施和对策。

6 规划方案合理性评价及优化建议

6.1 规划方案合理性评价

规划方案开采煤层煤质符合国家相关法律法规、产业、技术政策；与陕西省、榆林市发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要、陕西省矿产资源总体规划、陕西省“十四五”生态环境保护规划、榆林市“十四五”工业固体废物污染防治规划等相关政策、规划基本一致。

规划方案综合考虑矿区地质条件和环境保护目标，矿区范围划分合理；井田划分维持现有矿权不变，井田划分合理；矿区地面总布置职能明确，相互协调；矿井已建成的工业场地、矿区公路、铁路、供热等满足矿区开发要求；矿区建设规模合理。在采取规划方案和规划环评提出的优化建议后规划环境目标可以实现。

6.2 规划优化调整建议

（1）针对生态保护红线的调整建议

规划区与生态保护红线有 8.09km^2 的重叠区域，建议位于规划区边界以及勘查区、后备区重叠的生态保护红线调出规划区，将与已有矿权重叠的区域划为禁采区。

（2）针对自然保护区的优化调整建议

规划区内存在杜松省级自然保护区，部分煤矿井田范围涉及该自然保护区，根据《中华人民共和国矿产资源法》等相关文件要求，建议将与规划区边界以及勘查区、后备区重叠的自然保护区调出规划区，将与已有矿权重叠的区域划为禁采区。

（3）针对城镇开发边界的优化调整建议

规划矿区存在神木市中心城区、店塔镇以及新民镇、庙沟门镇等城镇开发边界面积 66.68km^2，建议将位于规划区边界以及勘查区、后备区内的城镇开发边界调出规划区，已有矿权内城镇开发边界设置为禁采区。

（4）针对饮用水源保护区及湿地的优化调整建议

规划区南侧边界涉及田家寨村地下水饮用水源二级保护区，涉及面积 0.0028km^2，重叠区域暂未设置矿权，建议对规划区边界进行调整，将重叠区域调出自然保护区。规划区东侧涉及孤山川湿地，建议将现有矿权与湿地重叠的区域设为禁采区。

（5）针对文物优化调整建议

规划区内涉及明长城、秦长城等文物保护单位，建议将规划区内的文物保护带设置为禁采区。

（6）针对工业园区、铁路、公路优化调整建议

规划区涉及府谷循环经济产业园（郭家湾工业区、庙沟门工业区）、府谷县丁家伙盘兰炭产业园、府谷县板墩兰炭产业园、府谷煤电化载能工业区、府谷县高山兰炭产业园、新尧兰炭产业园、万家墩兰炭产业园等，重叠面积 74.89km^2，建议对产业园区留设保护煤柱。

郭神铁路从规划区西侧经过、神朔铁路从规划区东西穿过，沧榆高速从规划区南侧经过，建议规划区对上述铁路、高速公路留设保护煤柱。

（7）开采时序优化调整建议

规划区内与杜松自然保护区存在重叠的三道沟煤矿、郭家湾、亿隆、德丰、丈八崖、沙沟岔。在邻近自然保护区（禁采区）侧留设煤柱实施保护，先行开采远离自然保护区的资源，并加强开采过程中地表沉陷观测，根据影响情况合理确定保护煤柱宽度，不断优化采煤工艺，避免对自然保护区产生影响。

（8）矸石综合利用优化建议

目前规划区内各生产矿井洗选矸石的去向目前规划区内各生产矿井洗选矸石的去向主要包括井下处置和建材公司利用、电厂燃料掺烧、填沟造地生态治理等，现状已落实综合利用途径的可按现有的利用方式进行利用。同时由于杨伙盘、榆家梁、南梁等煤矿已建有填埋场，部分矸石在排矸场填埋。现有填埋场填满后需要对后续开采的产生的矸石进行综合利用，考虑到榆家梁煤矿矸石井下充填处置即将实施、南梁煤矿、郭家湾煤矿也在开展前期研究井下充填处置矸石，建议规划区各煤矿矿井要积极落实井下充填处置矸石，确保矿区开发过程中固体废物不会对环境造成影响。

（9）矿井水综合利用优化调整建议

规划区现有矿井水综合利用率为 93%，部分煤矿矿井水未能 100%实现综合利用，鉴于规划区所在区域水资源短缺，需外调水资源，建议规划后续实施过程中加大对矿井水的综合利用，处理后矿井水可以回用于周边矿井或就近的府谷循环经济产业园（郭家湾工业区和庙沟门工业区）、府谷县丁家伙盘兰炭产业园、府谷县板墩兰炭产业园、府谷县高山兰炭产业园、新尧兰炭产业园、万家墩兰炭产业园等道路冲洗、绿化、洒水等，最大程度实现矿井水综合利用。

6.3 环境管控及环境准入条件

（1）空间布局管控

对规划区自然保护区、生态保护红线、城镇开发边界、工业园区、文物保护单位、

铁路、高速、饮用水源保护区、湿地等空间布局约束详见 6.2 优化调整建议。

（2）污染物排放管控

大气污染物排放管控：规划区后续实施过程中不得新建燃煤锅炉供热；规划区内生产矿井中现有燃煤锅炉、燃气锅炉、生物质锅炉排放大气污染物执行《锅炉大气污染物排放标准》(DB61/1226-2018)中的规定限值；工业场地颗粒物排放执行《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）中的规定限值。

水污染物排放管控：矿区内各煤矿煤泥水闭路循环，各煤矿生活污水处理达回用标准后全部回用，各煤矿矿井水处理达回用标准后回用，各矿井回用后富余的矿井水外排需及时优化调整处理工艺，确保水质满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的 III 类水质标准（且含盐量不超过 1000mg/L），并在接管处设在线监测仪对流量、主要水质指标进行在线监测。

生态保护：矿山工业场地、采煤沉陷区、临时矸石周转场、矿山污染场地等的生态环境保护与治理恢复工作须满足《矿山生态环境保护与治理恢复技术规范（试行）》（HJ651-2013）要求。落实边开采、边保护、边复垦的要求，使新建、在建矿山损毁土地得到全面复垦。

环境风险防控：加强采矿引起的滑坡、塌陷等次生地质灾害的防范和治理，及时回填废弃巷道和采空区，充分利用采矿疏干排出的地下水，最大限度的维持矿区生态平衡。制定环境风险应急预案，成立应急组织机构，配备必要的应急设施和应急物资，定期开展应急演练。

资源利用效率要求：原煤生产水耗不超过 $0.1m^3/t$，矿井水综合利用率达到 95%以上；矿山开采回采率、选矿回收率和综合利用率等三项指标应符合自然资源部发布的相关矿种矿产资源合理开发利用“三率”最低指标要求（试行）。

7 总结论

新民开采区有多年煤矿开采历史，在采纳环评建议后规划总体符合国家、地方相关法律、法规、政策文件要求，总体上与各项相关规划相协调。

矿区规划实施后会对环境产生一定影响，主要是生态环境、地下水环境方面，在认真落实本环评提出的优化调整建议、空间管控、准入条件和各项环境保护措施后，矿区开发带来的不利环境影响能控制在当地环境可承受范围内，矿区开发不会改变区域环境功能，实现环境效益、社会效益与经济效益的协调统一，促进地方经济的可持续发展。

从环境保护的角度分析，在采纳环评提出的规划方案优化调整建议、生态环境保护与污染减缓措施、生态环境准入清单后，实施《陕西省陕北侏罗纪煤田神府矿区新民开采区总体规划（修编）》（2022 年）是可行的。

附件：

陕西省发展和改革委员会

陕发改能煤炭函〔2022〕711 号

关于委托编制神府矿区新民开采区总体规划（修编）环境影响报告书的函

中煤科工集团西安研究院有限公司：

根据《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国环境影响评价法》《规划环境影响评价条例》等相关规定，按照生态环境部等部委《关于进一步加强煤炭资源开发环境影响评价管理的通知》（环环评〔2020〕63 号）和国家发展改革委办公厅等部门《关于解决煤矿生产能力变化与环保管理要求不一致历史遗留问题的通知》（发改办运行〔2021〕722 号）等有关要求及相关前期工作开展情况，现委托你单位组织开展神府矿区新民开采区总体规划（修编）环境影响报告书编制工作，并于 2022 年底前通过国家相关主管部门审核批准。

本函未尽事宜另行商定。



陕西省发展和改革委员会

2022 年 6 月 9 日

